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

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
 MONTHLY STATUS CODE

 B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
 C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT														CNTY: ROBERTSON	
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.															
STUDDARD-STEWARD															
WELL #: 2W RRCID -> 230659 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4566 - 4572															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STUDDARD-STEWARD															
WELL #: 3W RRCID -> 230696 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4864 - 4866															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CARR RESOURCES, INC.															
T-BAR-X CARRINGTON															
WELL #: 1 RRCID -> 191476 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 15582 PERF. 11804 - 11829															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT				-0-
COASTAL EXPANSE OIL & GAS															
HAMILL FOUNDATION															
WELL #: 1 RRCID -> 266267 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 19021 PERF. N/A															
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
SWANK "A"															
WELL #: 2 RRCID -> 190310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8433 - 8438															
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-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WIEBOLDT, ELIZABETH															
WELL #: 3 RRCID -> 193029 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9950 - 9959															
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SWANK "A"			//CONT.// 220903 WELL #:			00010 001 2			ASSOCIATED RRCID -> 218929			EXEMPT COMPL. DATE 04/11/2005			TOTAL DEPTH 8675			CNTY: HENDERSON PERF. 4514 - 5300				
M 0	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	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
HILCORP ENERGY COMPANY OWENS "C"					386310 WELL #:			3			RRCID -> 171505			COMPL. DATE 08/13/1998			TOTAL DEPTH 10810			PERF. 7514 - 7593		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
WILLIFORD, JEAN A. GAS UNIT					WELL #:			1			RRCID -> 252903			COMPL. DATE 02/25/2009			TOTAL DEPTH 10908			PERF. N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
RANDALL EXPLORATION, LLC STEPHENS					690790 WELL #:			1			RRCID -> 232159			COMPL. DATE 12/09/2006			TOTAL DEPTH 14349			PERF. N/A		
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-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. BIG BILL SIMPSON UNIT					806470 WELL #:			1			RRCID -> 262437			COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 19464			PERF.18884 - 19272		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2025																						
STROUD PETROLEUM, INC. HIGHTOWER					828082 WELL #:			1			RRCID -> 282967			COMPL. DATE 01/20/2017			TOTAL DEPTH 11500			PERF.11002 - 11017		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

WILDCAT														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC														
MUSE-PATRANELLA GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 200076 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15701 - 16000														
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	* * EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

DESTEFANO, CATHERINE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 237229 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

AGUILA VADO (EAGLEFORD)														
IRON RIDGE OPERATING, LLC														
RIDE LONESOME														
WELL #: 1H RRCID -> 284862 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12184 - 17056														
08	1457 #	-0-	-0-	-1457	-0-						N	-0-		202
09	1260 #	716	-0-	-544	-0-	642	3	74	9	N	67			269
10	1302 #	585	-0-	-717	-0-	541	3	44	9	N	40	187	1	122
11	570 #	334	-0-	-236	-0-	265	3	69	9	N	63			185
12	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			185
*01	1898 R	1898	-0-	-0-	-0-	1665	3	233	9	N	212	193	1	204

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC														
WILLIAM B														
WELL #: 2H RRCID -> 291189 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 9699 - 16049														
08	2216 R	2216	-0-	-0-	-0-	152	1	1541	2	N	475	539	1	122
						523	9							
09	2256 R	2256	-0-	-0-	-0-	166	1	1677	2	N	375	362	1	134
						413	9							
10	2397 R	2397	-0-	-0-	-0-	183	1	1852	2	N	329	354	1	106
						362	9							
11	1938 R	1938	-0-	-0-	-0-	146	1	1481	2	N	283	184	1	205
						311	9							
12	1926 R	1926	-0-	-0-	-0-	145	1	1469	2	N	284	346	1	142
						312	9							
01	1271 #	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			142

MACH A														
WELL #: 2H RRCID -> 291385 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 9699 PERF.10971 - 17511														
08	2635 #	1803	-0-	-832	-0-	53	1	1347	2	N	366	363	1	93
						403	9							
09	2550 #	1514	-0-	-1036	-0-	45	1	1163	2	N	278	181	1	190
						306	9							
10	4542 R	4542	-0-	-0-	-0-	141	1	3678	2	N	657	725	1	112
						723	9							
11	4890 R	4890	-0-	-0-	-0-	149	1	4101	2	N	582	565	1	127
						640	9							
12	4487 R	4487	-0-	-0-	-0-	148	1	3822	2	N	470	360	1	235
						517	9							
01	1798 #	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT			235

AKER (SMACKOVER) 00970 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
 REO OPERATING LLC 701876
 MCCONNICO, CORA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 095662 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 11770 PERF. 11361 - 11672

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL) 00970 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P. 564710
 AKER MONITORING WELL #: 1 RRCID -> 262517 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 3769 - 4222

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AKER MONITORING WELL #: 2 RRCID -> 262521 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3861 - 4316

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AKER GAS INJECTION WELL #: 1 RRCID -> 262540 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3905 - 4337

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALABAMA FERRY (GLENROSE "D") 01030 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
 HYDROGEO, L.L.C. 421240
 AFGRD UNIT WELL #: 50 RRCID -> 235985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9642 - 9679

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST) 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 SADLER, ANN WARD WELL #: RRCID -> 130952 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9423 - 9440

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123

RECLASSIFIED TO OIL

03/15/2023

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON														
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870														
SADLER, ANN WARD WELL #: RRCID -> 201246 COMPL. DATE 10/31/1986 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9517 - 9809														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
RECLASSIFIED TO OIL 03/15/2023														
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368														
BARNES, LEAH "B" WELL #: 1 RRCID -> 128277 COMPL. DATE 07/31/1988 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9177 - 9192														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 140154 COMPL. DATE 01/23/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9069 - 9074														
08	403 #	140	-0-	-263	-0-	32	1	108	2	N	-0-			38
09	390 #	125	-0-	-265	-0-	20	1	105	2	N	-0-			38
10	403 #	142	-0-	-261	-0-	26	1	116	2	N	-0-			38
11	390 #	70	-0-	-320	-0-	14	1	56	2	N	-0-			38
12	372 #	52	-0-	-320	-0-	11	1	41	2	N	-0-			38
01	155 #	36	-0-	-119	-0-	8	1	28	2	N	-0-			38
LARGENT HEIRS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 282525 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 10007 - 10066														
08	155 #	85	-0-	-70	-0-	19	1	66	2	N	-0-			34
09	150 #	115	-0-	-35	-0-	18	1	97	2	N	-0-			34
10	155 R	155	-0-	-0-	-0-	29	1	126	2	N	-0-			34
11	171 R	171	-0-	-0-	-0-	35	1	136	2	N	-0-			34
12	181 R	181	-0-	-0-	-0-	38	1	143	2	N	-0-			34
01	180 R	180	-0-	-0-	-0-	41	1	139	2	N	-0-			34
MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513														
TURNER-ROUGHTON WELL #: RRCID -> 135820 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8776 - 8782														
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/1999														
ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO														
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149														
KENNEDY-SHEPPARD WELL #: 1 RRCID -> 113280 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 3562 - 3569														
08	310 N	49	-0-	-261	-0-	49	2			N	-0-			-0-
09	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-			-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.)										//CONT.//		01750 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NAVARRO			
OLD UNION OPERATING COMPANY										//CONT.//		621149									
MASSEY										WELL #:		1		RRCID -> 116357		COMPL. DATE 04/05/1985		TOTAL DEPTH 3715		PERF. 3586 - 3693	
M	0	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		
08		279 N	190	-0-	-89	-0-		190	2				N	-0-					-0-		
09		270 N	255	-0-	-15	-0-		255	2				N	-0-					-0-		
10		418 N	418	-0-	-0-	-0-		418	2				N	-0-					-0-		
11		343 N	343	-0-	-0-	-0-		343	2				N	-0-					-0-		
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-		72	2				N	-0-					-0-		
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-							N	-0-					-0-		
BAIN, R. A.										WELL #:		2		RRCID -> 118068		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 3712		PERF. 3581 - 3584	
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2				N	-0-					-0-		
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2				N	-0-					-0-		
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2				N	-0-					-0-		
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2				N	-0-					-0-		
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2				N	-0-					-0-		
01		9 N	-0-	-0-	-9	-0-							N	-0-					-0-		
BAIN, R. A. NO. 1										WELL #:		1		RRCID -> 118329		COMPL. DATE 08/08/1985		TOTAL DEPTH 3715		PERF. 3552 - 3555	
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2				N	-0-					-0-		
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2				N	-0-					-0-		
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2				N	-0-					-0-		
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2				N	-0-					-0-		
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2				N	-0-					-0-		
01		9 N	-0-	-0-	-9	-0-							N	-0-					-0-		
COATES, MAGGIE BELLE										WELL #:		1		RRCID -> 121092		COMPL. DATE 03/27/1986		TOTAL DEPTH 3665		PERF. 3569 - 3572	
08		416 N	416	-0-	-0-	-0-		416	2				N	-0-					-0-		
09		415 N	415	-0-	-0-	-0-		415	2				N	-0-					-0-		
10		463 N	463	-0-	-0-	-0-		463	2				N	-0-					-0-		
11		382 N	382	-0-	-0-	-0-		382	2				N	-0-					-0-		
12		82 N	82	-0-	-0-	-0-		82	2				N	-0-					-0-		
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-							N	-0-					-0-		
CARPENTER										WELL #:		A 1		RRCID -> 192268		COMPL. DATE 02/09/2002		TOTAL DEPTH 3707		PERF. 3622 - 3632	
08		404 N	404	-0-	-0-	-0-		404	2				N	-0-					80		
09		303 N	303	-0-	-0-	-0-		303	2				N	-0-					80		
10		577 N	577	-0-	-0-	-0-		577	2				N	-0-					80		
11		507 N	507	-0-	-0-	-0-		507	2				N	-0-					80		
12		103 N	103	-0-	-0-	-0-		103	2				N	-0-					80		
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-							N	-0-					80		
ANTIOCH (BARNETT SHALE)										03132 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON					
TRINITY RESOURCES & OPTNG II LLC										100285											
NATIVE AMERICAN SWD #1										WELL #:		1		RRCID -> 224615		COMPL. DATE 09/22/2016		TOTAL DEPTH 10353		PERF. 8517 - 10353	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		

ANTIOCH (BARNETT SHALE)												//CONT.//		03132 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC												238462													
ATLAS, MILDRED												WELL #:		1		RRCID -> 171877		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 8398		PERF. 8140 - 8200			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE							
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-			16 1	166 2	N		-0-						-0-							
09	210 N	151	-0-	-59	-0-			14 1	137 2	N		-0-						-0-							
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-			25 1	250 2	N		-0-						-0-							
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-			22 1	219 2	N		-0-						-0-							
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-			14 1	141 2	N		-0-						-0-							
01	217 N	43	-0-	-174	-0-			43 1		N		-0-						-0-							
ATHENS, N. (JAMES 9000)												04224 000		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HENDERSON							
TREK RESOURCES, INC.												867578													
WILLIAMS												WELL #:		1		RRCID -> 187694		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8945 - 8959			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N		-0-						33							
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N		-0-						33							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N		-0-						33							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N		-0-						33							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N		-0-						33							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N		-0-						33							
1984 OPERATING COMPANY L.L.C.												953521		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HENDERSON							
RAMSEY, JESSE UNIT												828082													
WELL #:												1		RRCID -> 092937		COMPL. DATE 08/16/1978		TOTAL DEPTH 9112		PERF. 9010 - 9018					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N		NO RPT						-0-							
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-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-							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N		NO RPT						-0-							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N		NO RPT						-0-							
AUTREY (TRAVIS PEAK)												04488 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HENDERSON							
STROUD PETROLEUM, INC.												828082													
HIGHTOWER												WELL #:		1		RRCID -> 282049		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 11002 - 11290			
*07	468 N	468	-0-	-0-	-0-			62 1	406 9	N		369	286 7					369							
*08	176 N	176	-0-	-0-	-0-			62 1	114 9	N		104	173 1					300							
*09	240 N	158	-0-	-82	-0-			60 1	98 9	N		89						389							
*10	183 N	183	-0-	-0-	-0-			62 1	121 9	N		110	181 1					318							
*11	171 N	171	-0-	-0-	-0-			60 1	111 9	N		101						419							
*12	115 N	115	-0-	-0-	-0-			62 1	53 9	N		48	180 1					287							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			62 1		N		73						360							
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)												05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON							
AETHON ENERGY OPERATING LLC												008555													
GOLF LAKE												WELL #:		1		RRCID -> 287759		COMPL. DATE 11/09/2018		TOTAL DEPTH 17082		PERF. 16660 - 16951			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-							
CURRIE												WELL #:		1		RRCID -> 288125		COMPL. DATE 03/01/2019		TOTAL DEPTH 17002		PERF. 16130 - 16874			
08	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-			3785 2		N		-0-						-0-							
09	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-			3556 2		N		-0-						-0-							
10	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-			3635 2		N		-0-						-0-							
11	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-			3226 2		N		-0-						-0-							
12	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-			3164 2		N		-0-						-0-							
01	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-			3605 2		N		-0-						-0-							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555														
RIVER RANCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293853 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 17547 PERF.16855 - 23276														
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
08	542872 X	383223	-0-	-159649	-0-	524	1	382699	2	N	-0-			-0-
09	488820 X	331224	-0-	-157596	-0-	507	1	330717	2	N	-0-			-0-
10	475044 X	302614	-0-	-172430	-0-	524	1	302090	2	N	-0-			-0-
11	375630 X	263331	-0-	-112299	-0-	507	1	262824	2	N	-0-			-0-
12	383222 X	239670	-0-	-143552	-0-	524	1	239146	2	N	-0-			-0-
01	383222 X	219288	-0-	-163934	-0-	17	1	219271	2	N	-0-			-0-
KODA WELL #: 1H RRCID -> 294281 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 16713 PERF.16165 - 24285														
08	652408 X	652408	-0-	-0-	-0-	524	1	651884	2	N	-0-			-0-
09	605898 X	605898	-0-	-0-	-0-	507	1	605391	2	N	-0-			-0-
10	615784 X	600666	-0-	-15118	-0-	524	1	600142	2	N	-0-			-0-
11	631350 X	546991	-0-	-84359	-0-	507	1	546484	2	N	-0-			-0-
12	652395 X	527629	-0-	-124766	-0-	524	1	527105	2	N	-0-			-0-
01	652395 X	490734	-0-	-161661	-0-	524	1	490210	2	N	-0-			-0-
CURRIE WELL #: 2HB RRCID -> 294532 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 15624 PERF.15470 - 22031														
08	723279 X	723279	-0-	-0-	-0-	524	1	722755	2	N	-0-			-0-
09	663780 X	644738	-0-	-19042	-0-	507	1	644231	2	N	-0-			-0-
10	685906 X	625054	-0-	-60852	-0-	506	1	624548	2	N	-0-			-0-
11	699960 X	610998	-0-	-88962	-0-	507	1	610491	2	N	-0-			-0-
12	723292 X	601604	-0-	-121688	-0-	524	1	601080	2	N	-0-			-0-
01	723292 X	624922	-0-	-98370	-0-	524	1	624398	2	N	-0-			-0-
GOLF LAKE WELL #: 1HB RRCID -> 295435 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 15810 PERF.15500 - 24486														
08	755098 X	736961	-0-	-18137	-0-	524	1	736437	2	N	-0-			-0-
09	698583 X	698583	-0-	-0-	-0-	507	1	698076	2	N	-0-			-0-
10	704075 X	704075	-0-	-0-	-0-	524	1	703551	2	N	-0-			-0-
11	713190 X	663520	-0-	-49670	-0-	507	1	663013	2	N	-0-			-0-
12	736963 X	620015	-0-	-116948	-0-	524	1	619491	2	N	-0-			-0-
01	736963 X	609672	-0-	-127291	-0-	524	1	609148	2	N	-0-			-0-
JOHNSON RANCH WELL #: 1HB RRCID -> 295744 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 15748 PERF.15405 - 24391														
08	771745 X	677937	-0-	-93808	-0-	524	1	677413	2	N	-0-			-0-
09	656580 X	618059	-0-	-38521	-0-	507	1	617552	2	N	-0-			-0-
10	604221 X	603078	-0-	-1143	-0-	524	1	602554	2	N	-0-			-0-
11	656070 X	559593	-0-	-96477	-0-	507	1	559086	2	N	-0-			-0-
12	677939 X	537174	-0-	-140765	-0-	524	1	536650	2	N	-0-			-0-
01	677939 X	556365	-0-	-121574	-0-	524	1	555841	2	N	-0-			-0-
VIVIAN WELL #: 1HB RRCID -> 295790 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 15091 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
VIVIAN WELL #: 2HB RRCID -> 295798 COMPL. DATE 04/11/2025 TOTAL DEPTH 15064 PERF.15035 - 22276														
08	285665 X	211722	-0-	-73943	-0-	522	1	211200	2	N	-0-			-0-
09	276450 X	185606	-0-	-90844	-0-	505	1	185101	2	N	-0-			-0-
10	174353 X	174353	-0-	-0-	-0-	522	1	173831	2	N	-0-			-0-
11	204900 X	167797	-0-	-37103	-0-	505	1	167292	2	N	-0-			-0-
12	211730 X	176289	-0-	-35441	-0-	522	1	175767	2	N	-0-			-0-
01	211730 X	181484	-0-	-30246	-0-	17	1	181467	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: ROBERTSON				
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555															
HOLMES A UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 297743 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 14677 PERF.14140 - 23406															
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	EOM BALANCE
08	172701 X	134089	-0-	-38612	-0-	524	1	133565	2	N	-0-				-0-
09	152850 X	116270	-0-	-36580	-0-	507	1	115763	2	N	-0-				-0-
10	151032 X	113776	-0-	-37256	-0-	524	1	113252	2	N	-0-				-0-
11	131790 X	104365	-0-	-27425	-0-	507	1	103858	2	N	-0-				-0-
12	134075 X	101974	-0-	-32101	-0-	524	1	101450	2	N	-0-				-0-
01	134075 X	96741	-0-	-37334	-0-	524	1	96217	2	N	-0-				-0-
CAMP WELL #: 3HB RRCID -> 298434 COMPL. DATE 04/25/2025 TOTAL DEPTH 15247 PERF.15109 - 22991															
08	DELQ PR	455190	-0-	455190	927333	521	1	454669	2	N	-0-				-0-
09	DELQ PR	395248	-0-	395248	1322581	505	1	394743	2	N	-0-				-0-
10	1655532 X	332951	-0-	-1322581	-0-	505	1	332446	2	N	-0-				-0-
11	332951 X	332951	-0-	-0-	-0-	505	1	332446	2	N	-0-				-0-
12	319144 X	319144	-0-	-0-	-0-	522	1	318622	2	N	-0-				-0-
01	455204 X	316528	-0-	-138676	-0-	524	1	316004	2	N	-0-				-0-
CAMP WELL #: 2HB RRCID -> 298535 COMPL. DATE 04/25/2025 TOTAL DEPTH 15183 PERF.16365 - 21436															
08	DELQ PR	289213	-0-	289213	289213	522	1	288691	2	N	-0-				-0-
09	DELQ PR	239282	-0-	239282	528495	505	1	238777	2	N	-0-				-0-
10	789508 X	187034	-0-	-602474	-0-	505	1	186529	2	N	-0-				-0-
11	0 X	187034	-0-	187034	-0-	505	1	186529	2	N	-0-				-0-
12	176233 X	176233	-0-	-0-	-0-	522	1	175711	2	N	-0-				-0-
01	289199 X	166230	-0-	-122969	-0-	524	1	165706	2	N	-0-				-0-
CORSA RESOURCES, LLC 100584 REAGAN, CECIL "C" WELL #: 1 RRCID -> 184147 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13414 - 13604															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13237					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13237					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	441	-0-	441	13678	441	2			N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	13678					N	-0-				-0-
12	14B DENY	378	-0-	378	14056	378	2			N	-0-				-0-
01	14B DENY	351	-0-	351	14407	351	2			N	-0-				-0-
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 186417 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12376 - 12790															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	3177	-0-	3177	3177	3177	2			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	3666	-0-	3666	6843	3666	2			N	-0-				-0-
01	8284 X	1441	-0-	-6843	-0-	1441	2			N	-0-				-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202832 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11750 - 12590															
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				82
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-				82
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CORSAS RESOURCES, LLC //CONT.// 100584														
PEISKEE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213106 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13514 - 13984														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-			-0-
09	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-			-0-
10	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-			-0-
11	2190 X	-0-	5	-2185	-0-	5	1			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	3 X	-0-	3	-0-	-0-	3	1			N	-0-			-0-
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217388 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14302 PERF.13562 - 14088														
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	5 N	-0-	5	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	3 N	-0-	3	-0-	-0-	3	1			N	-0-			-0-
LAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217773 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13337 - 14041														
08	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-			-0-
09	4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-			-0-
10	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-			-0-
11	2100 X	-0-	5	-2095	-0-	5	1			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	3 X	-0-	3	-0-	-0-	3	1			N	-0-			-0-
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220464 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13342 - 13797														
08	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-			-0-
09	5280 X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-			-0-
10	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-			-0-
11	2250 X	-0-	5	-2245	-0-	5	1			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	3 X	-0-	3	-0-	-0-	3	1			N	-0-			-0-
LAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223852 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13730 - 13846														
08	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-			-0-
09	5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-			-0-
10	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-			-0-
11	1950 X	-0-	5	-1945	-0-	5	1			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	3 X	-0-	3	-0-	-0-	3	1			N	-0-			-0-
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225691 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 14851 PERF.13609 - 14410														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HULSEY, BUD WELL #: 2 RRCID -> 235828 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13697 - 13725														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-			-0-
10	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-			-0-
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-			-0-
12	1116 N	725	-0-	-391	-0-	725	2			N	-0-			-0-
*01	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																			
PETROVYBE OPCO LLC 101779																			
MOORE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 191588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.11433 - 11466																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	465 N	457	-0-	-8	-0-			28	1	429	2	N	-0-					-0-	
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-			25	1	523	2	N	-0-					-0-	
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-			35	1	534	2	N	-0-					-0-	
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-			30	1	633	2	N	-0-					-0-	
*12	646 N	646	-0-	-0-	-0-			16	1	630	2	N	-0-					-0-	
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-							N	NO RPT					-0-	
CARR RESOURCES, INC. 135180																			
T-BAR-X DAUNTLESS WELL #: 1 RRCID -> 192639 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.15742 - 16915																			
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-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038																			
MARTIN, K. WELL #: 1 RRCID -> 226895 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14940 - 15508																			
08	28161 X	28161	-0-	-0-	-0-			28161	2			N	-0-					-0-	
09	27813 X	27813	-0-	-0-	-0-			27813	2			N	-0-					-0-	
10	28070 X	28070	-0-	-0-	-0-			28070	2			N	-0-					-0-	
11	24060 X	24060	-0-	-0-	-0-			24060	2			N	-0-					-0-	
12	23936 X	23936	-0-	-0-	-0-			23936	2			N	-0-					-0-	
01	24118 X	24118	-0-	-0-	-0-			24118	2			N	-0-					-0-	
INGRAM, G. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 226896 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13438 - 14642																			
08	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-			2023	2			N	-0-					-0-	
09	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-			1698	2			N	-0-					-0-	
10	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-			1747	2			N	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-			2601	2			N	-0-					-0-	
01	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-			1443	2			N	-0-					-0-	
INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226933 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14382 - 15527																			
08	7192 X	6697	-0-	-495	-0-			6697	2			N	-0-					-0-	
09	6930 X	4680	-0-	-2250	-0-			4680	2			N	-0-					-0-	
10	7161 X	5803	-0-	-1358	-0-			5803	2			N	-0-					-0-	
11	6660 X	5211	-0-	-1449	-0-			5211	2			N	-0-					-0-	
12	6882 X	4771	-0-	-2111	-0-			4771	2			N	-0-					-0-	
01	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-			6976	2			N	-0-					-0-	
MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 230803 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16660 PERF.14140 - 16234																			
08	9493 X	9493	-0-	-0-	-0-			9493	2			N	-0-					-0-	
09	9443 X	9443	-0-	-0-	-0-			9443	2			N	-0-					-0-	
10	8768 X	8768	-0-	-0-	-0-			8768	2			N	-0-					-0-	
11	8256 X	8256	-0-	-0-	-0-			8256	2			N	-0-					-0-	
12	7996 X	7996	-0-	-0-	-0-			7996	2			N	-0-					-0-	
01	8534 X	8534	-0-	-0-	-0-			8534	2			N	-0-					-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
MCCULLOUGH, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 232251 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12982 - 13276													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	18692 X	18692	-0-	-0-	-0-	18692	2			N	-0-		-0-
09	21496 X	21496	-0-	-0-	-0-	21496	2			N	-0-		-0-
10	18470 X	18470	-0-	-0-	-0-	18470	2			N	-0-		-0-
11	17346 X	17346	-0-	-0-	-0-	17346	2			N	-0-		-0-
12	17391 X	17391	-0-	-0-	-0-	17391	2			N	-0-		-0-
01	17541 X	17541	-0-	-0-	-0-	17541	2			N	-0-		-0-
MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 2 RRCID -> 241586 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13770 - 14801													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247689 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.15545 - 16940													
08	2976 X	2201	-0-	-775	-0-	2201	2			N	-0-		-0-
09	2880 X	2744	-0-	-136	-0-	2744	2			N	-0-		-0-
10	2976 X	2796	-0-	-180	-0-	2796	2			N	-0-		-0-
11	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-		-0-
12	2821 N	2550	-0-	-271	-0-	2550	2			N	-0-		-0-
01	2790 N	2576	-0-	-214	-0-	2576	2			N	-0-		-0-
MCCULLOUGH "B" WELL #: 3 RRCID -> 249793 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16049 - 16075													
08	25885 X	20791	-0-	-5094	-0-	20791	2			N	-0-		-0-
09	25050 X	17937	-0-	-7113	-0-	17937	2			N	-0-		-0-
10	27590 X	18277	-0-	-9313	-0-	18277	2			N	-0-		-0-
11	26700 X	21038	-0-	-5662	-0-	21038	2			N	-0-		-0-
12	27590 X	26550	-0-	-1040	-0-	26550	2			N	-0-		-0-
01	27171 X	27171	-0-	-0-	-0-	27171	2			N	-0-		-0-
CAZEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257880 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15448 - 16700													
08	14415 X	12304	-0-	-2111	-0-	12304	2			N	-0-		-0-
09	13299 X	13299	-0-	-0-	-0-	13299	2			N	-0-		-0-
10	13702 X	13483	-0-	-219	-0-	13483	2			N	-0-		-0-
11	13230 X	13230	-0-	-0-	-0-	13230	2			N	-0-		-0-
12	13733 X	13555	-0-	-178	-0-	13555	2			N	-0-		-0-
01	13733 X	13598	-0-	-135	-0-	13598	2			N	-0-		-0-
EMBRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259002 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15713 - 16525													
08	56385 X	56385	-0-	-0-	-0-	56385	2			N	-0-		-0-
09	54545 X	54545	-0-	-0-	-0-	54545	2			N	-0-		-0-
10	55874 X	55874	-0-	-0-	-0-	55874	2			N	-0-		-0-
11	54079 X	54079	-0-	-0-	-0-	54079	2			N	-0-		-0-
12	52419 X	52419	-0-	-0-	-0-	52419	2			N	-0-		-0-
01	51516 X	51516	-0-	-0-	-0-	51516	2			N	-0-		-0-
HOYT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260580 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15593 - 17435													
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-		-0-
09	480 N	413	-0-	-67	-0-	413	2			N	-0-		-0-
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-		-0-
11	480 N	354	-0-	-126	-0-	354	2			N	-0-		-0-
12	434 N	256	-0-	-178	-0-	256	2			N	-0-		-0-
01	496 N	287	-0-	-209	-0-	287	2			N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
CAZEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260726 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16072 - 16446															
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	EOM BALANCE
08	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-				-0-
09	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-				-0-
10	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-				-0-
11	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	147 X	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-				-0-
JAMES MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265618 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 17550 PERF.16043 - 16605															
08	184974 X	184974	-0-	-0-	-0-	184974	2			N	-0-				-0-
09	169470 X	166089	-0-	-3381	-0-	166089	2			N	-0-				-0-
10	176578 X	176578	-0-	-0-	-0-	176578	2			N	-0-				-0-
11	169474 X	169474	-0-	-0-	-0-	169474	2			N	-0-				-0-
12	175119 X	174752	-0-	-367	-0-	174752	2			N	-0-				-0-
01	175119 X	150243	-0-	-24876	-0-	150243	2			N	-0-				-0-
VIOLA SIMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265633 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 16562 PERF.14946 - 16634															
08	3875 X	1252	-0-	-2623	-0-	1252	2			N	-0-				-0-
09	2790 X	972	-0-	-1818	-0-	972	2			N	-0-				-0-
10	2883 X	1246	-0-	-1637	-0-	1246	2			N	-0-				-0-
11	2430 X	1071	-0-	-1359	-0-	1071	2			N	-0-				-0-
12	2511 X	1172	-0-	-1339	-0-	1172	2			N	-0-				-0-
01	1240 X	1053	-0-	-187	-0-	1053	2			N	-0-				-0-
RONALD CORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265701 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 15686 PERF.15570 - 15719															
08	32457 X	31372	-0-	-1085	-0-	31372	2			N	-0-				-0-
09	31410 X	30703	-0-	-707	-0-	30703	2			N	-0-				-0-
10	32457 X	31142	-0-	-1315	-0-	31142	2			N	-0-				-0-
11	31110 X	29925	-0-	-1185	-0-	29925	2			N	-0-				-0-
12	31713 X	29527	-0-	-2186	-0-	29527	2			N	-0-				-0-
01	31713 X	27519	-0-	-4194	-0-	27519	2			N	-0-				-0-
HOYT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266052 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 14980 PERF.15849 - 20584															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CIRCLE M. RANCH-HOYT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271113 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 16748 PERF.16098 - 20966															
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-				-0-
10	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-				-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-				-0-
12	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-				-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-				-0-
CIRCLE M ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 293250 COMPL. DATE 04/17/2022 TOTAL DEPTH 15981 PERF.15743 - 23604															
08	178467 X	134693	-0-	-43774	-0-	134693	2			N	-0-				-0-
09	172710 X	115852	-0-	-56858	-0-	115852	2			N	-0-				-0-
10	166222 X	113237	-0-	-52985	-0-	113237	2			N	-0-				-0-
11	150240 X	105475	-0-	-44765	-0-	105475	2			N	-0-				-0-
12	146258 X	106346	-0-	-39912	-0-	106346	2			N	-0-				-0-
01	134695 X	103590	-0-	-31105	-0-	103590	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
CAZEY BLACK A WELL #: 1H RRCID -> 293751 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 15927 PERF.16111 - 24023															
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	EOM BALANCE
08	123101 X	91723	-0-	-31378	-0-	91723	2			N	-0-				-0-
09	112020 X	82048	-0-	-29972	-0-	82048	2			N	-0-				-0-
10	108190 X	81266	-0-	-26924	-0-	81266	2			N	-0-				-0-
11	99660 X	75362	-0-	-24298	-0-	75362	2			N	-0-				-0-
12	98983 X	74542	-0-	-24441	-0-	74542	2			N	-0-				-0-
01	91729 X	71754	-0-	-19975	-0-	71754	2			N	-0-				-0-
MCCULLOUGH INGRAM C WELL #: 3H RRCID -> 294249 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 14555 PERF. N/A															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CAMPBELL EO B WELL #: 2H RRCID -> 294766 COMPL. DATE 03/19/2023 TOTAL DEPTH 15701 PERF.15067 - 27830															
08	202833 X	160148	-0-	-42685	-0-	159922	2	226	8	N	-0-				-0-
09	186780 X	145226	-0-	-41554	-0-	145226	2			N	-0-				-0-
10	182807 X	137322	-0-	-45485	-0-	137322	2			N	-0-				-0-
11	170550 X	128849	-0-	-41701	-0-	128849	2			N	-0-				-0-
12	167679 X	122378	-0-	-45301	-0-	122368	2	10	8	N	-0-				-0-
01	160146 X	125042	-0-	-35104	-0-	125042	2			N	-0-				-0-
MCCULLOUGH INGRAM A WELL #: 1H RRCID -> 295778 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 17836 PERF.16417 - 24673															
08	383563 X	213243	-0-	-170320	-0-	213243	2			N	-0-				-0-
09	328680 X	181190	-0-	-147490	-0-	181190	2			N	-0-				-0-
10	300607 X	174121	-0-	-126486	-0-	174121	2			N	-0-				-0-
11	254310 X	154735	-0-	-99575	-0-	154735	2			N	-0-				-0-
12	241211 X	143623	-0-	-97588	-0-	143623	2			N	-0-				-0-
01	213249 X	136883	-0-	-76366	-0-	136883	2			N	-0-				-0-
DINKINS JG WELL #: 1H RRCID -> 295789 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 17934 PERF.16363 - 25928															
08	179521 X	102887	-0-	-76634	-0-	102333	2	554	8	N	-0-				-0-
09	153540 X	91018	-0-	-62522	-0-	90770	2	248	8	N	-0-				-0-
10	149079 X	86160	-0-	-62919	-0-	86160	2			N	-0-				-0-
11	116730 X	78190	-0-	-38540	-0-	78190	2			N	-0-				-0-
12	113305 X	40452	-0-	-72853	-0-	40170	2	282	8	N	-0-				-0-
01	102889 X	77724	-0-	-25165	-0-	77724	2			N	-0-				-0-
LANIER CW WELL #: 1H RRCID -> 295907 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 17309 PERF.16778 - 26355															
08	376712 X	229015	-0-	-147697	-0-	227788	2	1227	8	N	-0-				-0-
09	340950 X	205153	-0-	-135797	-0-	204598	2	555	8	N	-0-				-0-
10	315425 X	197675	-0-	-117750	-0-	197675	2			N	-0-				-0-
11	255810 X	178577	-0-	-77233	-0-	178577	2			N	-0-				-0-
12	258044 X	170265	-0-	-87779	-0-	169075	2	1190	8	N	-0-				-0-
01	229028 X	160619	-0-	-68409	-0-	160619	2			N	-0-				-0-
CAZEY MS WELL #: 1H RRCID -> 296008 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 15986 PERF.15376 - 25404															
08	208103 X	162867	-0-	-45236	-0-	162867	2			N	-0-				-0-
09	193290 X	145719	-0-	-47571	-0-	145719	2			N	-0-				-0-
10	191084 X	143638	-0-	-47446	-0-	143638	2			N	-0-				-0-
11	177930 X	131078	-0-	-46852	-0-	131078	2			N	-0-				-0-
12	176731 X	129530	-0-	-47201	-0-	129530	2			N	-0-				-0-
01	162874 X	125770	-0-	-37104	-0-	125770	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												COMSTOCK OIL & GAS, LLC			
FARLEY GD												//CONT.// 170038			
WELL #:												1H RRCID -> 296836			
COMPL. DATE 03/13/2024												TOTAL DEPTH 18956 PERF.17219 - 27056			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	500278	X	203217	-0-	-297061	-0-	202128	2	1089	8	N	-0-			-0-
09	391440	X	181888	-0-	-209552	-0-	181396	2	492	8	N	-0-			-0-
10	321129	X	173479	-0-	-147650	-0-	173479	2			N	-0-			-0-
11	259050	X	157944	-0-	-101106	-0-	157944	2			N	-0-			-0-
12	234763	X	150088	-0-	-84675	-0-	149039	2	1049	8	N	-0-			-0-
01	203205	X	142495	-0-	-60710	-0-	142495	2			N	-0-			-0-
HARRISON WA															
WELL #:												1H RRCID -> 296837			
COMPL. DATE 03/13/2024												TOTAL DEPTH 18863 PERF.17134 - 26000			
08	168826	X	95327	-0-	-73499	-0-	94816	2	511	8	N	-0-			-0-
09	152730	X	85296	-0-	-67434	-0-	85066	2	230	8	N	-0-			-0-
10	140616	X	81607	-0-	-59009	-0-	81607	2			N	-0-			-0-
11	101070	X	73748	-0-	-27322	-0-	73748	2			N	-0-			-0-
12	104439	X	69380	-0-	-35059	-0-	68895	2	485	8	N	-0-			-0-
01	95325	X	66303	-0-	-29022	-0-	66303	2			N	-0-			-0-
NEYLAND MMM															
WELL #:												1H RRCID -> 296899			
COMPL. DATE 01/08/2024												TOTAL DEPTH 16752 PERF.15951 - 26389			
08	409634	X	212632	-0-	-197002	-0-	212632	2			N	-0-			-0-
09	344700	X	194274	-0-	-150426	-0-	194274	2			N	-0-			-0-
10	331545	X	191406	-0-	-140139	-0-	191406	2			N	-0-			-0-
11	206640	X	173262	-0-	-33378	-0-	173262	2			N	-0-			-0-
12	212629	X	92940	-0-	-119689	-0-	92940	2			N	-0-			-0-
01	212629	X	21709	-0-	-190920	-0-	21709	2			N	-0-			-0-
GLASS RT															
WELL #:												1H RRCID -> 296928			
COMPL. DATE 02/17/2024												TOTAL DEPTH 18419 PERF.16558 - 25850			
08	718890	X	382164	-0-	-336726	-0-	380116	2	2048	8	N	-0-			-0-
09	624570	X	318222	-0-	-306348	-0-	317361	2	861	8	N	-0-			-0-
10	456289	X	270959	-0-	-185330	-0-	270959	2			N	-0-			-0-
11	441570	X	185080	-0-	-256490	-0-	2871	1	182209	2	N	-0-			-0-
12	456289	X	199279	-0-	-257010	-0-	4491	1	193426	2	N	-0-			-0-
01	382168	X	150110	-0-	-232058	-0-	1362	8				-0-			-0-
							1754	1	148356	2	N	-0-			-0-
INGRAM MARTIN A															
WELL #:												1H RRCID -> 297132			
COMPL. DATE 04/18/2024												TOTAL DEPTH 17732 PERF.16903 - 24667			
08	720192	X	395618	-0-	-324574	-0-	395618	2			N	-0-			-0-
09	632280	X	376730	-0-	-255550	-0-	376730	2			N	-0-			-0-
10	581932	X	354778	-0-	-227154	-0-	354778	2			N	-0-			-0-
11	524610	X	292767	-0-	-231843	-0-	292767	2			N	-0-			-0-
12	483693	X	274370	-0-	-209323	-0-	274370	2			N	-0-			-0-
01	395622	X	244494	-0-	-151128	-0-	244494	2			N	-0-			-0-
POWELL BD															
WELL #:												1H RRCID -> 297833			
COMPL. DATE 12/28/2024												TOTAL DEPTH 18080 PERF.17305 - 27063			
08	864342	X	445459	-0-	-418883	-0-	443072	2	2387	8	N	-0-			-0-
09	755010	X	396310	-0-	-358700	-0-	395241	2	1069	8	N	-0-			-0-
10	648985	X	357512	-0-	-291473	-0-	357512	2			N	-0-			-0-
11	558120	X	314688	-0-	-243432	-0-	314688	2			N	-0-			-0-
12	500619	X	284479	-0-	-216140	-0-	282507	2	1972	8	N	-0-			-0-
01	445470	X	250781	-0-	-194689	-0-	250781	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
HOGUE MMP WELL #: 1H RRCID -> 298319 COMPL. DATE 12/28/2024 TOTAL DEPTH 17872 PERF.16173 - 28228															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	948507 X	846855	-0-	-101652	-0-	842316	2	4539	8	N	-0-				-0-
09	916890 X	793841	-0-	-123049	-0-	791701	2	2140	8	N	-0-				-0-
10	930124 X	758737	-0-	-171387	-0-	758737	2			N	-0-				-0-
11	859830 X	695861	-0-	-163969	-0-	695861	2			N	-0-				-0-
12	856437 X	653180	-0-	-203257	-0-	648651	2	4529	8	N	-0-				-0-
01	846858 X	586606	-0-	-260252	-0-	586606	2			N	-0-				-0-
DEORNELLAS PB A WELL #: 1H RRCID -> 298357 COMPL. DATE 12/22/2024 TOTAL DEPTH 18975 PERF.17399 - 28283															
08	798560 X	307231	-0-	-491329	-0-	305588	2	1643	8	N	-0-				-0-
09	617400 X	269409	-0-	-347991	-0-	268681	2	728	8	N	-0-				-0-
10	519653 X	253608	-0-	-266045	-0-	253608	2			N	-0-				-0-
11	406230 X	216094	-0-	-190136	-0-	216094	2			N	-0-				-0-
12	371690 X	200663	-0-	-171027	-0-	199256	2	1407	8	N	-0-				-0-
01	307241 X	178027	-0-	-129214	-0-	178027	2			N	-0-				-0-
DEORNELLAS PB B WELL #: 2H RRCID -> 298358 COMPL. DATE 12/22/2024 TOTAL DEPTH 17552 PERF.16826 - 26299															
08	932945 X	643576	-0-	-289369	-0-	640133	2	3443	8	N	-0-				-0-
09	846900 X	569751	-0-	-277149	-0-	568210	2	1541	8	N	-0-				-0-
10	838271 X	531836	-0-	-306435	-0-	531836	2			N	-0-				-0-
11	729720 X	472221	-0-	-257499	-0-	472221	2			N	-0-				-0-
12	754044 X	450443	-0-	-303601	-0-	447286	2	3157	8	N	-0-				-0-
01	643591 X	401797	-0-	-241794	-0-	401797	2			N	-0-				-0-
HODGES RLT WELL #: 1H RRCID -> 298431 COMPL. DATE 10/24/2024 TOTAL DEPTH 16705 PERF.15995 - 27400															
08	770598 X	529986	-0-	-240612	-0-	527146	2	2840	8	N	-0-				-0-
09	631260 X	474262	-0-	-156998	-0-	472980	2	1282	8	N	-0-				-0-
10	652302 X	441162	-0-	-211140	-0-	441162	2			N	-0-				-0-
11	631260 X	397943	-0-	-233317	-0-	397943	2			N	-0-				-0-
12	608406 X	201211	-0-	-407195	-0-	199814	2	1397	8	N	-0-				-0-
01	529976 X	348285	-0-	-181691	-0-	348285	2			N	-0-				-0-
MILES BM WELL #: 1H RRCID -> 298913 COMPL. DATE 12/31/2024 TOTAL DEPTH 15920 PERF.16310 - 26894															
08	373581 X	195396	-0-	-178185	-0-	194347	2	1049	8	N	-0-				-0-
09	293940 X	172644	-0-	-121296	-0-	172175	2	469	8	N	-0-				-0-
10	275187 X	159093	-0-	-116094	-0-	159093	2			N	-0-				-0-
11	237090 X	145162	-0-	-91928	-0-	145162	2			N	-0-				-0-
12	244993 X	142325	-0-	-102668	-0-	141327	2	998	8	N	-0-				-0-
01	195393 X	135372	-0-	-60021	-0-	135372	2			N	-0-				-0-
MABLE MCCULLOUGH WELL #: 3 RRCID -> 299059 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 14534 PERF. N/A															
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MENN PB WELL #: 21H RRCID -> 299060 COMPL. DATE 06/06/2025 TOTAL DEPTH 16262 PERF.16313 - 27239															
08	732005 X	732005	-0-	-0-	-0-	728087	2	3918	8	N	-0-				-0-
09	677640 X	659462	-0-	-18178	-0-	657667	2	1795	8	N	-0-				-0-
10	788764 X	615329	-0-	-173435	-0-	615329	2			N	-0-				-0-
11	763320 X	501949	-0-	-261371	-0-	501949	2			N	-0-				-0-
12	788764 X	456200	-0-	-332564	-0-	452996	2	3204	8	N	-0-				-0-
01	732003 X	412811	-0-	-319192	-0-	412811	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
WILLIAMS RM WELL #: 1H RRCID -> 299063 COMPL. DATE 06/06/2025 TOTAL DEPTH 16286 PERF.16635 - 24821														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	6605				N	-0-			-0-	
09	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	6605				N	-0-			-0-	
10	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	6605				N	-0-			-0-	
11	934500 X	572296	-0-	-362204	-0-	572296	2		N	-0-			-0-	
12	965650 X	539063	-0-	-426587	-0-	539063	2		N	-0-			-0-	
01	965650 X	419097	-0-	-546553	-0-	419097	2		N	-0-			-0-	
JENNINGS LOEHR WELL #: 1H RRCID -> 299261 COMPL. DATE 04/30/2025 TOTAL DEPTH 15582 PERF.15363 - 27469														
08	789756 X	644146	-0-	-145610	-0-	640662	2	3484 8	N	-0-			-0-	
09	764280 X	505567	-0-	-258713	-0-	504194	2	1373 8	N	-0-			-0-	
10	789756 X	459530	-0-	-330226	-0-	459530	2		N	-0-			-0-	
11	731550 X	398171	-0-	-333379	-0-	398171	2		N	-0-			-0-	
12	755935 X	374550	-0-	-381385	-0-	371910	2	2640 8	N	-0-			-0-	
01	644149 X	62095	-0-	-582054	-0-	62095	2		N	-0-			-0-	
JENNINGS FSRA WELL #: 1H RRCID -> 299410 COMPL. DATE 04/30/2025 TOTAL DEPTH 14760 PERF.15067 - 27112														
08	861180 X	385098	-0-	-476082	-0-	383015	2	2083 8	N	-0-			-0-	
09	833400 X	333492	-0-	-499908	-0-	332587	2	905 8	N	-0-			-0-	
10	608468 X	308063	-0-	-300405	-0-	308063	2		N	-0-			-0-	
11	516630 X	270998	-0-	-245632	-0-	270998	2		N	-0-			-0-	
12	458149 X	1662	-0-	-456487	-0-	1650	2	12 8	N	-0-			-0-	
01	385113 X	136902	-0-	-248211	-0-	136902	2		N	-0-			-0-	
BELL MEYER WELL #: 1H RRCID -> 299715 COMPL. DATE 06/14/2025 TOTAL DEPTH 18762 PERF.17145 - 26245														
08	1262010 X	889811	-0-	-372199	-0-	884917	2	4894 8	N	-0-			-0-	
09	1221300 X	815207	-0-	-406093	-0-	812951	2	2256 8	N	-0-			-0-	
10	1262010 X	822399	-0-	-439611	-0-	822399	2		N	-0-			-0-	
11	866160 X	725833	-0-	-140327	-0-	725833	2		N	-0-			-0-	
12	895032 X	716714	-0-	-178318	-0-	711572	2	5142 8	N	-0-			-0-	
01	889824 X	623124	-0-	-266700	-0-	623124	2		N	-0-			-0-	
MCCULLOUGH GLR A WELL #: 1H RRCID -> 299784 COMPL. DATE 08/28/2025 TOTAL DEPTH 19049 PERF.18175 - 24883														
08	SHUT IN	32062	-0-	32062	32062	32062	2		N	-0-			-0-	
09	SHUT IN	534397	-0-	534397	566459	534397	2		N	-0-			-0-	
10	961062 X	254837	-0-	-706225	-0-	254837	2		N	-0-			-0-	
11	930060 X	269360	-0-	-660700	-0-	269360	2		N	-0-			-0-	
12	961062 X	205349	-0-	-755713	-0-	205349	2		N	-0-			-0-	
01	961062 X	167248	-0-	-793814	-0-	167248	2		N	-0-			-0-	
MCCULLOUGH GLR C WELL #: 3H RRCID -> 299788 COMPL. DATE 08/28/2025 TOTAL DEPTH 19236 PERF.18472 - 26399														
08	SHUT IN	28101	-0-	28101	28101	28101	2		N	-0-			-0-	
09	SHUT IN	603116	-0-	603116	631217	603116	2		N	-0-			-0-	
10	961062 X	306277	-0-	-654785	-0-	306277	2		N	-0-			-0-	
11	930060 X	360621	-0-	-569439	-0-	360621	2		N	-0-			-0-	
12	961062 X	282610	-0-	-678452	-0-	282610	2		N	-0-			-0-	
01	961062 X	223958	-0-	-737104	-0-	223958	2		N	-0-			-0-	
HUGHES SC WELL #: 1H RRCID -> 299932 COMPL. DATE 07/26/2025 TOTAL DEPTH 15944 PERF.16551 - 27613														
08	1082303 X	799793	-0-	-282510	-0-	795504	2	4289 8	N	-0-			-0-	
09	1047390 X	772078	-0-	-275312	-0-	770000	2	2078 8	N	-0-			-0-	
10	1082303 X	715559	-0-	-366744	-0-	715559	2		N	-0-			-0-	
11	1047390 X	624059	-0-	-423331	-0-	624059	2		N	-0-			-0-	
12	799800 X	579947	-0-	-219853	-0-	575881	2	4066 8	N	-0-			-0-	
01	799800 X	520701	-0-	-279099	-0-	520701	2		N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: ROBERTSON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																	
HUTTO TMM WELL #: 1H RRCID -> 300333 COMPL. DATE 06/30/2025 TOTAL DEPTH 18333 PERF. N/A																	
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 CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
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	99916	-0-	99916	99916		99916	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN	765883	-0-	765883	865799		760433	2	5450	8	N	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	865799						N	NO RPT					-0-
HUTTO RODELL WELL #: 1H RRCID -> 300535 COMPL. DATE 05/29/2025 TOTAL DEPTH 17408 PERF. N/A																	
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	55426	-0-	55426	55426		55426	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN	27504	-0-	27504	82930		27308	2	196	8	N	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	82930						N	NO RPT					-0-
BUMPURS NMH WELL #: 1H RRCID -> 300593 COMPL. DATE 08/12/2025 TOTAL DEPTH 15257 PERF. N/A																	
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BROWN TRUEHEART W WELL #: 1H RRCID -> 300673 COMPL. DATE 11/05/2025 TOTAL DEPTH 17663 PERF. 16948 - 25711																	
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	948900 X	606326	-0-	-342574	-0-		606326	2			N	-0-					-0-
12	980530 X	700873	-0-	-279657	-0-		695823	2	5050	8	N	-0-					-0-
01	980530 X	708685	-0-	-271845	-0-		708685	2			N	-0-					-0-
POLLARD TFG WELL #: 1H RRCID -> 300833 COMPL. DATE 09/19/2025 TOTAL DEPTH 15415 PERF. N/A																	
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
POLLARD MBK WELL #: 1H RRCID -> 300835 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 15977 PERF. N/A																	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BUMPURS BHGJ WELL #: 1H RRCID -> 300837 COMPL. DATE 07/17/2025 TOTAL DEPTH 16116 PERF. N/A																	
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																
BROWN TRUEHEART BB WELL #: 1H RRCID -> 300898 COMPL. DATE 11/05/2025 TOTAL DEPTH 17371 PERF.17612 - 25421																
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	
11	0	219792	-0-	219792	219792	219792	2		N	-0-					-0-	
12	0	261824	-0-	261824	481616	259938	2	1886	8	N	-0-				-0-	
01	851264 X	369648	-0-	-481616	-0-	369648	2		N	-0-					-0-	
WILLIAMS JWW WELL #: 1H RRCID -> 300910 COMPL. DATE 11/01/2025 TOTAL DEPTH 15005 PERF. N/A																
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
JENSEN KN WELL #: 1H RRCID -> 300911 COMPL. DATE 10/01/2025 TOTAL DEPTH 15410 PERF. N/A																
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903																
FISHER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 11699																
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	12	1	555	2	Y	-0-				-0-	
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	7	1	501	2	Y	-0-				-0-	
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	20	1	404	2	Y	-0-				-0-	
11	510 N	405	-0-	-105	-0-	31	1	374	2	Y	-0-				-0-	
12	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	141	1	1422	2	Y	1	1	8		-0-	
						1	9									
01	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	208	1	2173	2	Y	-0-				-0-	
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096326 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11606 - 11712																
08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	25	1	1147	2	Y	-0-				26	
09	960 N	917	-0-	-43	-0-	12	1	905	2	Y	-0-				26	
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	37	1	739	2	Y	-0-				26	
11	1140 N	813	-0-	-327	-0-	63	1	750	2	Y	-0-				26	
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	76	1	766	2	Y	1	1	8		26	
						1	9									
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	74	1	772	2	Y	-0-				26	
ALEXANDER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 096664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.11003 - 11356																
08	620 N	519	-0-	-101	-0-	11	1	508	2	Y	-0-				-0-	
09	540 N	510	-0-	-30	-0-	7	1	503	2	Y	-0-				-0-	
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	39	1	781	2	Y	-0-				-0-	
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	51	1	610	2	Y	-0-				-0-	
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	57	1	575	2	Y	1	1	8		-0-	
						1	9									
01	806 N	556	-0-	-250	-0-	49	1	507	2	Y	-0-				-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
RAMBO, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 097180 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 13200 PERF.10470 - 11186		
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
08	651 N	598	-0-	-53	-0-	13	1	585	2	Y	-0-			-0-
09	600 N	525	-0-	-75	-0-	7	1	518	2	Y	-0-			-0-
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	28	1	552	2	Y	-0-			-0-
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	45	1	533	2	Y	-0-			-0-
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	49	1	494	2	Y	1	1	8	-0-
01	589 N	574	-0-	-15	-0-	1	9							
						50	1	524	2	Y	-0-			-0-

MILLER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 098885 COMPL. DATE 03/17/1982												TOTAL DEPTH N/A PERF.12767 - 12945		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8	-0-
											-0-			-0-

FRIER, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 106293 COMPL. DATE 05/13/1983												TOTAL DEPTH 13029 PERF.11316 - 11380		
08	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	39	1	1785	2	Y	-0-			3
09	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	21	1	1554	2	Y	-0-			3
10	1519 N	1450	-0-	-69	-0-	69	1	1374	2	Y	6	3	1	6
						7	9							
11	1770 N	1385	-0-	-385	-0-	108	1	1276	2	Y	1			7
						1	9							
12	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	133	1	1341	2	Y	1	1	8	7
						1	9							
01	1457 N	1368	-0-	-89	-0-	119	1	1249	2	Y	-0-			7

LEAMON, NESTER L. WELL #: 1 RRCID -> 109260 COMPL. DATE 01/25/1984												TOTAL DEPTH 11772 PERF.11584 - 11649		
08	2325 X	1370	-0-	-955	-0-	29	1	1341	2	Y	-0-			8
09	2010 X	1682	-0-	-328	-0-	22	1	1660	2	Y	-0-			8
10	1798 X	1605	-0-	-193	-0-	76	1	1518	2	Y	10	8	1	10
						11	9							
11	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	161	1	1913	2	Y	3			13
						3	9							
12	1519 X	1266	-0-	-253	-0-	114	1	1150	2	Y	2	1	8	14
						2	9							
01	1736 X	1566	-0-	-170	-0-	137	1	1429	2	Y	-0-			14

LOREANT, CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 111317 COMPL. DATE 06/14/1984												TOTAL DEPTH 11612 PERF.11436 - 11492		
08	3472 X	3133	-0-	-339	-0-	97	1	3036	2	Y	-0-			6
09	3390 X	3024	-0-	-366	-0-	69	1	2955	2	Y	-0-			6
10	8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	436	1	8066	2	Y	11	6	1	11
						12	9							
11	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	333	1	3603	2	Y	2			13
						2	9							
12	3131 X	1913	-0-	-1218	-0-	200	1	1711	2	Y	2	1	8	14
						2	9							
01	8525 X	1618	-0-	-6907	-0-	170	1	1448	2	Y	-0-			14

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
WHALEY, T. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 116630 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12812 - 12902												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	AMT
									M	PROD	CODE	BALANCE
08	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	51 1	2329 2	Y	-0-			4
09	2490 X	1727	-0-	-763	-0-	23 1	1704 2	Y	-0-			4
10	2573 X	1217	-0-	-1356	-0-	58 1	1152 2	Y	6	4 1		6
						7 9						
11	2490 X	2000	-0-	-490	-0-	155 1	1844 2	Y	1			7
						1 9						
12	2387 X	2224	-0-	-163	-0-	200 1	2023 2	Y	1	1 8		7
						1 9						
01	2387 X	1698	-0-	-689	-0-	148 1	1550 2	Y	-0-			7
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 116842 COMPL. DATE 05/04/1985 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11415 - 11518												
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	5 1	222 2	Y	-0-			-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	3 1	225 2	Y	-0-			-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10 1	203 2	Y	-0-			-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	16 1	185 2	Y	-0-			-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	14 1	136 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
01	217 N	48	-0-	-169	-0-	4 1	44 2	Y	-0-			-0-
REAGAN, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 170844 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 15380 PERF.13660 - 13858												
08	279 N	255	-0-	-24	-0-	9 1	246 2	N	-0-			-0-
09	630 N	254	-0-	-376	-0-	14 1	240 2	N	-0-			-0-
10	279 N	165	-0-	-114	-0-	12 1	153 2	N	-0-			-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	21 1	250 2	N	-0-			-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9 1	193 2	N	-0-			-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	13 1	196 2	N	-0-			-0-
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 2 RRCID -> 174251 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11285 - 11464												
08	713 N	706	-0-	-7	-0-	45 1	661 2	Y	-0-			8
09	600 N	552	-0-	-48	-0-	37 1	515 2	Y	-0-			8
10	558 N	545	-0-	-13	-0-	55 1	478 2	Y	11	8 1		11
						12 9						
11	690 N	362	-0-	-328	-0-	56 1	303 2	Y	3			14
						3 9						
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	77 1	464 2	Y	2	1 8		15
						2 9						
01	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	201 1	1775 2	Y	-0-			15
RICE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 175189 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10568 - 11036												
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
REAGAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181134 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12929 - 13687												
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 CODE	* EOM BALANCE
08	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	118	1	3144	2	N	-0-	-0-
09	3060 X	2929	-0-	-131	-0-	163	1	2766	2	N	-0-	-0-
10	3162 X	2974	-0-	-188	-0-	208	1	2766	2	N	-0-	-0-
11	3150 X	2854	-0-	-296	-0-	217	1	2637	2	N	-0-	-0-
12	3255 X	2957	-0-	-298	-0-	133	1	2823	2	N	1	-0-
						1	9					
01	3255 X	2922	-0-	-333	-0-	176	1	2746	2	N	-0-	-0-
MERRYMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181372 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12854 - 12905												
08	248 N	203	-0-	-45	-0-	7	1	196	2	N	-0-	-0-
09	300 N	266	-0-	-34	-0-	15	1	251	2	N	-0-	-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	273	2	N	-0-	-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	2	N	-0-	-0-
12	208 N	208	-0-	-132	-0-	9	1	199	2	N	-0-	-0-
01	279 N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	N	-0-	-0-
REAGAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 182281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.11940 - 13134												
08	2015 N	211	-0-	-1804	-0-	8	1	203	2	N	-0-	-0-
09	510 N	276	-0-	-234	-0-	15	1	261	2	N	-0-	-0-
10	527 N	421	-0-	-106	-0-	29	1	392	2	N	-0-	-0-
11	210 N	181	-0-	-29	-0-	14	1	167	2	N	-0-	-0-
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	2	N	-0-	-0-
01	434 N	406	-0-	-28	-0-	24	1	382	2	N	-0-	-0-
WHALEY, T.W. -A- WELL #: 2 RRCID -> 182330 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12712 - 12776												
08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	33	1	1521	2	Y	-0-	4
09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	16	1	1211	2	Y	-0-	4
10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	61	1	1205	2	Y	4	4
						4	9					
11	1500 N	1305	-0-	-195	-0-	101	1	1203	2	Y	1	5
						1	9					
12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	122	1	1234	2	Y	1	5
						1	9					
01	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	115	1	1205	2	Y	-0-	5
REAGAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 182895 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11770 - 12586												
08	248 N	161	-0-	-87	-0-	6	1	155	2	N	-0-	-0-
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	8	1	138	2	N	-0-	-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	2	N	-0-	-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	232	2	N	-0-	-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	2	N	-0-	-0-
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	12	1	187	2	N	-0-	-0-
MISCHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 183635 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12450 - 13458												
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	N	-0-	-0-
09	60 N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	2	N	-0-	-0-
10	62 N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	N	-0-	-0-
11	60 N	18	-0-	-42	-0-	1	1	17	2	N	-0-	-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-	-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
DUNCAN, J.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183886 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11654														
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	CODE	BALANCE	
08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	25 1	1135 2	Y	-0-				6	
09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	10 1	777 2	Y	-0-				6	
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	23 1	463 2	Y	3	6	1		3	
						3 9								
11	630 N	264	-0-	-366	-0-	20 1	243 2	Y	1				4	
						1 9								
12	117 X	117	-0-	-0-	-0-	10 1	105 2	Y	2	1	8		5	
						2 9								
01	496 X	65	-0-	-431	-0-	6 1	59 2	Y	-0-				5	
REAGAN, CECIL "D" WELL #: 1 RRCID -> 183888 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13132 - 13182														
08	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	64 1	1716 2	N	-0-				-0-	
09	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	81 1	1372 2	N	-0-				-0-	
10	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	93 1	1232 2	N	-0-				-0-	
11	1680 N	1148	-0-	-532	-0-	87 1	1061 2	N	-0-				-0-	
12	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	47 1	1005 2	N	-0-				-0-	
01	1333 N	1018	-0-	-315	-0-	61 1	957 2	N	-0-				-0-	
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 184630 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11814 - 12403														
08	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	76 1	2017 2	N	-0-				-0-	
09	1980 N	1811	-0-	-169	-0-	101 1	1710 2	N	-0-				-0-	
10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	112 1	1490 2	N	-0-				-0-	
11	2040 N	1451	-0-	-589	-0-	110 1	1341 2	N	-0-				-0-	
12	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	69 1	1467 2	N	-0-				-0-	
01	1612 N	1286	-0-	-326	-0-	78 1	1208 2	N	-0-				-0-	
REAGAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 184642 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12810 - 12844														
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	12 1	310 2	N	-0-				-0-	
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	15 1	262 2	N	-0-				-0-	
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	19 1	254 2	N	-0-				-0-	
11	300 N	250	-0-	-50	-0-	19 1	231 2	N	-0-				-0-	
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	11 1	238 2	N	-0-				-0-	
01	279 N	245	-0-	-34	-0-	15 1	230 2	N	-0-				-0-	
FRIER, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 184668 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11437 - 11493														
08	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	96 1	4436 2	Y	-0-				8	
09	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	52 1	3908 2	Y	-0-				8	
10	3286 X	430	-0-	-2856	-0-	20 1	406 2	Y	4	8	1		4	
						4 9								
11	3660 X	6	-0-	-3654	-0-	4 2	2 9	Y	2				6	
12	3782 X	11	-0-	-3771	-0-	1 1	7 2	Y	3	1	8		8	
						3 9								
01	3782 X	15	-0-	-3767	-0-	1 1	14 2	Y	-0-				8	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
POLLARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 185045 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 14205 PERF.13765 - 13920															
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	* EOM BALANCE
08	3100 N	3873	-0-	773	773	140	1	3730	2	N	3	3	8	-0-	
09	3000 N	3842	-0-	842	1615	214	1	3626	2	N	2	2	8	-0-	
10	3100 N	3669	-0-	569	2184	256	1	3411	2	N	2	2	8	-0-	
11	5568 X	3384	-0-	-2184	-0-	258	1	3126	2	N	-0-			-0-	
12	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	150	1	3184	2	N	1	1	8	-0-	
01	2914 X	2692	-0-	-222	-0-	162	1	2530	2	N	-0-			-0-	
MILLER-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 185201 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12860 - 12924															
08	589 N	572	-0-	-17	-0-	12	1	560	2	Y	-0-			-0-	
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	8	1	595	2	Y	-0-			-0-	
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	28	1	558	2	Y	-0-			-0-	
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	44	1	518	2	Y	-0-			-0-	
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	51	1	519	2	Y	1	1	8	-0-	
01	589 N	582	-0-	-7	-0-	51	1	531	2	Y	-0-			-0-	
MERRYMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 185635 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 13115 PERF.12756 - 12789															
08	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	137	1	3651	2	N	2	2	8	-0-	
09	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	183	1	3103	2	N	-0-			-0-	
10	3379 X	3048	-0-	-331	-0-	213	1	2835	2	N	-0-			-0-	
11	3540 X	3257	-0-	-283	-0-	248	1	3009	2	N	-0-			-0-	
12	3658 X	3307	-0-	-351	-0-	149	1	3157	2	N	1	1	8	-0-	
01	3658 X	3075	-0-	-583	-0-	185	1	2890	2	N	-0-			-0-	
MERRYMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 186085 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13228 PERF.12964 - 13029															
08	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	95	1	2535	2	N	-0-			-0-	
09	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	129	1	2193	2	N	-0-			-0-	
10	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	160	1	2124	2	N	1	1	8	-0-	
11	2490 N	2338	-0-	-152	-0-	178	1	2160	2	N	-0-			-0-	
12	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	104	1	2214	2	N	-0-			-0-	
01	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	140	1	2189	2	N	2	2	8	-0-	
POLLARD, DOUGLAS F. WELL #: 1 RRCID -> 186139 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15004 - 15095															
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	37	1	974	2	N	-0-			-0-	
09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	53	1	898	2	N	-0-			-0-	
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	69	1	917	2	N	-0-			-0-	
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	74	1	892	2	N	-0-			-0-	
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	45	1	952	2	N	-0-			-0-	
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	60	1	937	2	N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903	
MISCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 186420 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 13425 PERF.13218 - 13234														
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
08	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	56 1	1483 2	N			1	1 8		-0-
09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	77 1	1307 2	N			-0-			-0-
10	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	104 1	1389 2	N			-0-			-0-
11	1500 N	1442	-0-	-58	-0-	110 1	1332 2	N			-0-			-0-
12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	67 1	1428 2	N			1	1 8		-0-
01	1488 N	1421	-0-	-67	-0-	86 1	1335 2	N			-0-			-0-
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 186590 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11142 - 11568														
08	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	85 1	1827 2	N			-0-			-0-
09	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	118 1	1435 2	N			-0-			-0-
10	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	31 1	1798 2	N			-0-			-0-
11	1740 N	1700	-0-	-40	-0-	1700 2		N			-0-			-0-
12	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1379 2	2 9	N			2	2 8		-0-
01	1798 N	1005	-0-	-793	-0-	70 1	935 2	N			-0-			-0-
REAGAN, CECIL "B" WELL #: 1 RRCID -> 186913 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12818 - 13194														
08	713 N	83	-0-	-630	-0-	3 1	80 2	N			-0-			-0-
09	420 N	56	-0-	-364	-0-	3 1	53 2	N			-0-			-0-
10	62 N	23	-0-	-39	-0-	2 1	21 2	N			-0-			-0-
11	90 N	60	-0-	-30	-0-	5 1	55 2	N			-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 2	N			-0-			-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5 1	74 2	N			-0-			-0-
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 3 RRCID -> 187253 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10916 - 11612														
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			1	1 8		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 187286 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12610 - 12626														
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	18 1	494 2	N			-0-			222
09	450 N	405	-0-	-45	-0-	23 1	382 2	N			-0-			222
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	28 1	376 2	N			-0-			222
11	510 N	367	-0-	-143	-0-	28 1	339 2	N			-0-			222
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	17 1	362 2	N			-0-			222
01	403 N	367	-0-	-36	-0-	22 1	345 2	N			-0-			222
SCHOOL LAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 187321 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13224 - 13278														
08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	39 1	1052 2	N			-0-			-0-
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	51 1	859 2	N			-0-			-0-
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	66 1	872 2	N			-0-			-0-
11	930 N	822	-0-	-108	-0-	63 1	759 2	N			-0-			-0-
12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	43 1	914 2	N			-0-			-0-
01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	57 1	891 2	N			-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
FRIER, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 187322 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11269 - 11454														
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
08	2263 X	1921	-0-	-342	-0-	41	1	1880	2	Y	-0-			8
09	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	30	1	2220	2	Y	-0-			8
10	2263 X	2209	-0-	-54	-0-	105	1	2092	2	Y	11	8 1		11
11	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	166	1	1970	2	Y	3			14
12	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	201	1	2030	2	Y	2	1 8		15
01	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	197	1	2063	2	Y	-0-			15

WHALEY, T. W., JR. WELL #: 1 RRCID -> 187323 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10762 - 12756														
08	186 N	156	-0-	-30	-0-	3	1	153	2	Y	-0-			3
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	3	1	239	2	Y	-0-			3
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	265	2	Y	6	3 1		6
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	2	Y	-0-			6
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	29	1	294	2	Y	2	1 8		7
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	29	1	307	2	Y	-0-			7

MISCHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 187563 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13402 - 13417														
08	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	39	1	1042	2	N	-0-			-0-
09	960 N	477	-0-	-483	-0-	27	1	450	2	N	-0-			-0-
10	651 N	501	-0-	-150	-0-	35	1	465	2	N	1	1 8		-0-
11	990 N	977	-0-	-13	-0-	74	1	903	2	N	-0-			-0-
12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	40	1	848	2	N	-0-			-0-
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	60	1	936	2	N	1	1 8		-0-

REAGAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 187574 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	127	1	3381	2	N	2	2 8		-0-
09	3030 X	2988	-0-	-42	-0-	166	1	2822	2	N	-0-			-0-
10	3100 X	2978	-0-	-122	-0-	208	1	2769	2	N	1	1 8		-0-
11	3390 X	2929	-0-	-461	-0-	223	1	2706	2	N	-0-			-0-
12	3503 X	2899	-0-	-604	-0-	131	1	2768	2	N	-0-			-0-
01	3503 X	2803	-0-	-700	-0-	169	1	2632	2	N	2	2 8		-0-

BAXTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187656 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11368 - 11795														
08	465 N	389	-0-	-76	-0-	41	1	348	2	N	-0-			-0-
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	51	1	337	2	N	-0-			-0-
10	465 N	67	-0-	-398	-0-	31	1	36	2	N	-0-			-0-
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	14	1	596	2	N	-0-			-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	26	1	93	2	N	-0-			-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	37	1	151	2	N	-0-			-0-

REAGAN, CECIL WELL #: 2 RRCID -> 187686 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13346 - 13612														
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	18	1	470	2	N	-0-			-0-
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	24	1	410	2	N	-0-			-0-
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	31	1	408	2	N	-0-			-0-
11	480 N	419	-0-	-61	-0-	32	1	387	2	N	-0-			-0-
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	409	2	N	-0-			-0-
01	434 N	411	-0-	-23	-0-	25	1	386	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
REAGAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 187922 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12945 - 13006														
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	
08	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	139	1	3711	2	N	1	1 8	-0-	
09	3420 X	3242	-0-	-178	-0-	180	1	3060	2	N	2	2 8	-0-	
10	3472 X	3325	-0-	-147	-0-	232	1	3092	2	N	1	1 8	-0-	
11	3720 X	3250	-0-	-470	-0-	247	1	3003	2	N	-0-		-0-	
12	3844 X	3146	-0-	-698	-0-	142	1	3004	2	N	-0-		-0-	
01	3844 X	3106	-0-	-738	-0-	187	1	2919	2	N	-0-		-0-	
REAGAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 187991 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12925 - 13000														
08	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	152	1	4052	2	N	2	2 8	-0-	
09	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	199	1	3374	2	N	-0-		-0-	
10	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	262	1	3490	2	N	-0-		-0-	
11	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	274	1	3326	2	N	-0-		-0-	
12	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	166	1	3521	2	N	1	1 8	-0-	
01	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	219	1	3412	2	N	3	3 8	-0-	
MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 188084 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12048 - 12530														
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	30	1	790	2	N	-0-		155	
09	690 N	626	-0-	-64	-0-	35	1	591	2	N	-0-		155	
10	620 N	421	-0-	-199	-0-	29	1	392	2	N	-0-		155	
11	780 N	518	-0-	-262	-0-	39	1	479	2	N	-0-		155	
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	26	1	555	2	N	-0-		155	
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	36	1	568	2	N	-0-		155	
RAINBOLT RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 188289 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 17980 PERF.14186 - 15810														
08	1736 X	222	-0-	-1514	-0-	222	1			N	-0-		-0-	
09	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-		-0-	
10	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2			N	-0-		-0-	
11	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	34	1	3543	2	N	-0-		-0-	
12	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	42	1	3620	2	N	-0-		-0-	
01	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	133	1	4430	2	N	-0-		-0-	
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 3 RRCID -> 190008 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11084 - 11570														
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 8	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
AUTREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190173 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11620 PERF.10868 - 11518														
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
08	3100 N	3185	-0-	85	85	121	1	3064	2	N	-0-			-0-
09	1873 N	1788	-0-	-85	-0-	131	1	1657	2	N	-0-			-0-
10	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	31	1	1308	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
11	1440 X	1231	-0-	-209	-0-	1231	2			N	-0-			-0-
12	1488 X	1213	-0-	-275	-0-	1213	2			N	-0-			-0-
01	1488 X	1338	-0-	-150	-0-	84	1	1254	2	N	-0-			-0-
MISCHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 190311 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 14182 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BAXTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190636 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11375 - 11800														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MERRYMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 191924 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12400 - 12770														
08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	44	1	1187	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
09	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	73	1	1233	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
10	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	95	1	1262	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
11	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	101	1	1227	2	N	-0-			-0-
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	61	1	1301	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	86	1	1338	2	N	3	3 8		-0-
						3	9							
MISCHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 192096 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12643 - 12996														
08	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	92	1	2448	2	Y	-0-			-0-
09	1950 X	1846	-0-	-104	-0-	103	1	1743	2	Y	-0-			-0-
10	2015 X	1876	-0-	-139	-0-	131	1	1745	2	Y	-0-			-0-
11	2460 X	1827	-0-	-633	-0-	139	1	1688	2	Y	-0-			-0-
12	1984 X	1884	-0-	-100	-0-	85	1	1799	2	Y	-0-			-0-
01	1984 X	1894	-0-	-90	-0-	114	1	1780	2	Y	-0-			-0-
BAXTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192386 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11512 - 11589														
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	2	N	-0-			-0-
09	150 N	121	-0-	-29	-0-	7	1	114	2	N	-0-			-0-
10	124 N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-			-0-
11	150 N	15	-0-	-135	-0-	15	2			N	-0-			-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
MISCHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 192727 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12778 - 13140													
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
08	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	89	1	2373	2	N	-0-		-0-
09	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	113	1	1913	2	N	-0-		-0-
10	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	142	1	1886	2	N	-0-		-0-
11	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	148	1	1792	2	N	-0-		-0-
12	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	87	1	1846	2	N	-0-		-0-
01	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	117	1	1818	2	N	-0-		-0-
REAGAN "G" WELL #: 1 RRCID -> 193033 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12088 - 12469													
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	32	1	862	2	N	-0-		-0-
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	33	1	568	2	N	-0-		-0-
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	39	1	520	2	N	-0-		-0-
11	720 N	477	-0-	-243	-0-	36	1	441	2	N	-0-		-0-
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	477	2	N	-0-		-0-
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	36	1	561	2	N	-0-		-0-
AUTREY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194371 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11378 - 11754													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
REAGAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 194653 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12659 - 13018													
08	3410 X	3214	-0-	-196	-0-	116	1	3098	2	N	-0-		-0-
09	3510 X	2851	-0-	-659	-0-	159	1	2692	2	N	-0-		-0-
10	3627 X	1902	-0-	-1725	-0-	133	1	1768	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
11	3510 X	1566	-0-	-1944	-0-	119	1	1447	2	N	-0-		-0-
12	3224 X	2834	-0-	-390	-0-	128	1	2706	2	N	-0-		-0-
01	3224 X	2914	-0-	-310	-0-	176	1	2736	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
MERRYMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 195857 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12836 - 12888													
08	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	103	1	2756	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
09	2730 X	2600	-0-	-130	-0-	145	1	2453	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
10	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	191	1	2546	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
11	2760 X	2587	-0-	-173	-0-	197	1	2390	2	N	-0-		-0-
12	2852 X	2651	-0-	-201	-0-	119	1	2531	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
01	2852 X	2452	-0-	-400	-0-	148	1	2304	2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196230 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11606 - 11747															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
08	1736 N	688	-0-	-0-	-1048	-0-	15	1	673	2	Y	-0-			4
09	1560 N	1185	-0-	-0-	-375	-0-	16	1	1169	2	Y	-0-			4
10	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1868	2	Y	5	4	1	5
							6	9							
11	660 N	646	-0-	-0-	-14	-0-	50	1	594	2	Y	2			7
							2	9							
12	554 X	554	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	503	2	Y	1	1	8	7
							1	9							
01	1953 X	664	-0-	-0-	-1289	-0-	58	1	606	2	Y	-0-			7

REAGAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 196284 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12938 - 12984															
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REAGAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196288 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.13024 - 13056															
08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	894	2	N	-0-			-0-
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	635	2	N	-0-			-0-
10	589 N	573	-0-	-0-	-16	-0-	40	1	533	2	N	-0-			-0-
11	570 N	484	-0-	-0-	-86	-0-	37	1	447	2	N	-0-			-0-
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	501	2	N	-0-			-0-
01	558 N	499	-0-	-0-	-59	-0-	30	1	469	2	N	-0-			-0-

REAGAN, CECIL "D" WELL #: 2 RRCID -> 196331 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12677 - 13676															
08	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1889	2	N	-0-			-0-
09	1740 N	1701	-0-	-0-	-39	-0-	95	1	1606	2	N	-0-			-0-
10	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	1599	2	N	-0-			-0-
11	1800 N	1587	-0-	-0-	-213	-0-	121	1	1466	2	N	-0-			-0-
12	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1571	2	N	-0-			-0-
01	1705 N	1631	-0-	-0-	-74	-0-	98	1	1533	2	N	-0-			-0-

REAGAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 196332 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13131 PERF.12574 - 12927															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REAGAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 196335 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12482 - 12862															
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	N	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-			-0-
10	62 N	61	-0-	-0-	-1	-0-	4	1	57	2	N	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-0-	-6	-0-	4	1	50	2	N	-0-			-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-			-0-
01	62 N	55	-0-	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
REAGAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196398 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12124 - 13082																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-		124 2	1 9	3299	2	N	2	2 8				-0-
09	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-		181 1	1 1	3062	2	N	-0-					-0-
10	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-		239 1	1 9	3178	2	N	1	1 8				-0-
11	3300 X	3079	-0-	-221	-0-		234 1	1 9	2845	2	N	-0-					-0-
12	3410 X	2993	-0-	-417	-0-		135 1	2 9	2856	2	N	2	2 8				-0-
01	3410 X	3157	-0-	-253	-0-		190 3	1 9	2964	2	N	3	3 8				-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196944 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12830 - 12860																	
08	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-		122 1	1 9	3264	2	N	1	1 8				-0-
09	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-		179 1	1 9	3039	2	N	2	2 8				-0-
10	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-		227 1	2 9	3024	2	N	1	1 8				-0-
11	3270 X	3236	-0-	-34	-0-		246 1	1 9	2990	2	N	-0-					-0-
12	3379 X	2901	-0-	-478	-0-		131 1	1 9	2769	2	N	1	1 8				-0-
01	3379 X	2547	-0-	-832	-0-		153 3	1 9	2391	2	N	3	3 8				-0-

HONEA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197517 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 11224																	
08	1271 N	1058	-0-	-213	-0-		30 1	1 1	1028	2	N	-0-					75
09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-		72 1	1 1	1175	2	N	-0-					75
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-		606 2	2 1			N	-0-					75
11	1020 N	634	-0-	-386	-0-		634 2	2 1			N	-0-					75
12	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-		1450 2	2 1			N	-0-					75
01	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-		45 11	1 9	1066	2	N	10					85

SIMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197618 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11186 - 11544																	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

REAGAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 197626 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11918 - 12320																	
08	1302 N	1109	-0-	-193	-0-		40 1	1 1	1069	2	N	-0-					-0-
09	1200 N	972	-0-	-228	-0-		54 1	1 1	918	2	N	-0-					-0-
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-		69 1	1 1	912	2	N	-0-					-0-
11	1080 N	948	-0-	-132	-0-		72 1	1 1	876	2	N	-0-					-0-
12	955 N	955	-0-	-0-	-0-		43 1	1 1	912	2	N	-0-					-0-
01	992 N	970	-0-	-22	-0-		58 1	1 1	912	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
REAGAN "C" WELL #: 7 RRCID -> 197891 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12454 - 12800														
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	
08	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	84	1	2254	2	N	1	1 8	-0-	
09	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	128	1	2168	2	N	2	2 8	-0-	
10	1922 N	1698	-0-	-224	-0-	119	1	1578	2	N	1	1 8	-0-	
11	2250 N	1607	-0-	-643	-0-	122	1	1485	2	N	-0-		-0-	
12	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	91	1	1922	2	N	-0-		-0-	
01	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	136	1	2117	2	N	-0-		-0-	
MERRYMAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 197924 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11908 - 12770														
08	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	169	1	4498	2	N	-0-		-0-	
09	4230 X	4082	-0-	-148	-0-	227	1	3855	2	N	-0-		-0-	
10	4371 X	4144	-0-	-227	-0-	290	1	3853	2	N	1	1 8	-0-	
11	4440 X	3951	-0-	-489	-0-	301	1	3650	2	N	-0-		-0-	
12	4588 X	4014	-0-	-574	-0-	181	1	3832	2	N	1	1 8	-0-	
01	4588 X	3916	-0-	-672	-0-	236	1	3680	2	N	-0-		-0-	
HONEA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198195 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 11394 PERF.10996 - 11262														
08	2170 X	1766	-0-	-404	-0-	50	1	1716	2	N	-0-		63	
09	2100 X	1521	-0-	-579	-0-	87	1	1434	2	N	-0-		63	
10	2170 X	1330	-0-	-840	-0-	1330	2			N	-0-		63	
11	2100 X	1126	-0-	-974	-0-	1126	2			N	-0-		63	
12	1767 X	1449	-0-	-318	-0-	1449	2			N	-0-		63	
01	1767 X	1230	-0-	-537	-0-	50	1	1180	2	N	-0-		63	
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 198615 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13305 PERF.10990 - 11919														
08	2635 X	2182	-0-	-453	-0-	77	1	2105	2	Y	-0-		8	
09	2220 N	2003	-0-	-217	-0-	56	1	1947	2	Y	-0-		8	
10	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	169	1	2748	2	Y	11	8 1	11	
11	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	258	1	2701	2	Y	3		14	
12	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	300	1	2720	2	Y	2	1 8	15	
01	2914 X	2858	-0-	-56	-0-	278	1	2580	2	Y	-0-		15	
FISHER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 198617 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF.10586 - 11352														
08	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	77	1	2102	2	Y	-0-		4	
09	1740 N	1710	-0-	-30	-0-	52	1	1658	2	Y	-0-		4	
10	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	114	1	1650	2	Y	6	4 1	6	
11	2100 N	1642	-0-	-458	-0-	155	1	1486	2	Y	1		7	
12	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	177	1	1473	2	Y	1	1 8	7	
01	1767 N	1571	-0-	-196	-0-	165	1	1406	2	Y	-0-		7	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
SCHROEDER WELL #: 2 RRCID -> 200025 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11644 - 12060														
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
08	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	55	1	1857	2	N	-0-			3
09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	83	1	1359	2	N	-0-			3
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-			3
11	1860 N	876	-0-	-984	-0-	876	2			N	-0-			3
12	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-			3
01	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	118	1	2808	2	N	-0-			3
MISCHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 200061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12816 - 12960														
08	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	120	1	3190	2	Y	-0-			-0-
09	3120 X	2514	-0-	-606	-0-	140	1	2374	2	Y	-0-			-0-
10	3069 X	2586	-0-	-483	-0-	181	1	2405	2	Y	-0-			-0-
11	3210 X	2443	-0-	-767	-0-	186	1	2257	2	Y	-0-			-0-
12	2821 X	2435	-0-	-386	-0-	110	1	2325	2	Y	-0-			-0-
01	2821 X	2356	-0-	-465	-0-	142	1	2214	2	Y	-0-			-0-
MISCHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 200197 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.12196 - 13072														
08	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	64	1	1695	2	Y	-0-			-0-
09	1260 N	1168	-0-	-92	-0-	65	1	1103	2	Y	-0-			-0-
10	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	93	1	1235	2	Y	-0-			-0-
11	1710 N	1474	-0-	-236	-0-	112	1	1362	2	Y	-0-			-0-
12	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	64	1	1353	2	Y	-0-			-0-
01	1333 N	1326	-0-	-7	-0-	80	1	1246	2	Y	-0-			-0-
MISCHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 200270 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13355 PERF.12398 - 13164														
08	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	102	1	2717	2	N	-0-			-0-
09	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	145	1	2461	2	N	-0-			-0-
10	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	180	1	2392	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
11	2670 N	2433	-0-	-237	-0-	185	1	2248	2	N	-0-			-0-
12	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	110	1	2335	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
01	2573 N	2387	-0-	-186	-0-	144	1	2243	2	N	-0-			-0-
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200674 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11605 - 11723														
08	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	31	1	1446	2	Y	-0-			4
09	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	22	1	1663	2	Y	-0-			4
10	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	82	1	1625	2	Y	6	4 1		6
						7	9							
11	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	121	1	1432	2	Y	1			7
						1	9							
12	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	149	1	1503	2	Y	1	1 8		7
						1	9							
01	1705 N	1687	-0-	-18	-0-	147	1	1540	2	Y	-0-			7
AUTREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200879 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11054 - 11524														
08	1457 X	1219	-0-	-238	-0-	35	1	1184	2	N	-0-			67
09	1170 N	903	-0-	-267	-0-	52	1	851	2	N	-0-			67
10	930 N	843	-0-	-87	-0-	843	2			N	-0-			67
11	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-			67
12	3072 N	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-			67
01	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	68	1	1611	2	N	-0-			67

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
HONEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200938 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11233															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	487	2	N	-0-			75
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-			75
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			75
11	480 N	334	-0-	-146	-0-	-0-	334	2			N	-0-			75
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			75
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1059	2	N	-0-			75
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200976 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11499 - 11815															
08	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	3555	2	Y	-0-			4
09	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	3039	2	Y	-0-			4
10	3162 X	2700	-0-	-462	-0-	-0-	129	1	2564	2	Y	6	4 1		6
							7	9							
11	3510 X	3029	-0-	-481	-0-	-0-	235	1	2793	2	Y	1			7
							1	9							
12	3627 X	3123	-0-	-504	-0-	-0-	281	1	2841	2	Y	1	1 8		7
							1	9							
01	3627 X	3039	-0-	-588	-0-	-0-	265	1	2774	2	Y	-0-			7
MORGAN, HERSHEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201096 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10252 - 11343															
08	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	2851	2	Y	-0-			4
09	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	2470	2	Y	-0-			4
10	2449 X	2394	-0-	-55	-0-	-0-	144	1	2243	2	Y	6	4 1		6
							7	9							
11	2850 X	2296	-0-	-554	-0-	-0-	206	1	2089	2	Y	1			7
							1	9							
12	2945 X	2197	-0-	-748	-0-	-0-	226	1	1970	2	Y	1	1 8		7
							1	9							
01	2945 X	2081	-0-	-864	-0-	-0-	210	1	1871	2	Y	-0-			7
SIMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201126 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11040 - 11078															
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	304	2	N	-0-			-0-
09	180 N	72	-0-	-108	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-			-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-			-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	239	2	N	-0-			-0-
REAGAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 201535 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.12916 - 13003															
08	1891 N	1806	-0-	-85	-0-	-0-	65	1	1739	2	N	2	2 8		-0-
							2	9							
09	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1531	2	N	-0-			-0-
10	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	1647	2	N	-0-			-0-
11	1740 N	1483	-0-	-257	-0-	-0-	113	1	1370	2	N	-0-			-0-
12	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1385	2	N	-0-			-0-
01	1767 N	1575	-0-	-192	-0-	-0-	95	1	1480	2	N	-0-			-0-
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 201695 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12226 - 12892															
08	310 N	298	-0-	-12	-0-	-0-	11	1	287	2	N	-0-			-0-
09	270 N	248	-0-	-22	-0-	-0-	14	1	234	2	N	-0-			-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	227	2	N	-0-			-0-
11	300 N	213	-0-	-87	-0-	-0-	16	1	197	2	N	-0-			-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	222	2	N	-0-			-0-
01	248 N	121	-0-	-127	-0-	-0-	7	1	114	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
MERRYMAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 201697 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 13158 PERF.12970 - 12980															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-		131 1	1 9	3495	2	N	1	1 8		-0-
09	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-		219 1	1 9	3718	2	N	2	2 8		-0-
10	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-		283 1	2 9	3764	2	N	2	2 8		-0-
11	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-		282 1	1	3423	2	N	-0-			-0-
12	3627 X	3580	-0-	-47	-0-		161 1	1 9	3418	2	N	1	1 8		-0-
01	3875 X	3541	-0-	-334	-0-		214 1	1	3327	2	N	-0-			-0-
REAGAN "C" WELL #: 8 RRCID -> 201828 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 12764															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
HONEA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201832 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11178 - 11437															
08	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-		43 1	1	1453	2	N	-0-			162
09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-		59 1	1	962	2	N	-0-			162
10	992 N	876	-0-	-116	-0-		876 2	2			N	-0-			162
11	1440 N	754	-0-	-686	-0-		754 2	2			N	-0-			162
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-		851 2	2			N	-0-			162
01	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-		47 1	1	1130	2	N	-0-			162
HONEA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202126 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10958 - 11198															
08	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-		46 1	1	1566	2	N	-0-			190
09	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-		84 1	1	1374	2	N	-0-			190
10	1271 N	863	-0-	-408	-0-		863 2	2			N	-0-			190
11	1470 N	816	-0-	-654	-0-		816 2	2			N	-0-			190
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-		817 2	2	55	9	N	50			240
01	868 N	700	-0-	-168	-0-		28 1	1	672	2	N	-0-			240
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 202175 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 13001 PERF.12104 - 12775															
08	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-		145 1	1 9	3866	2	N	2	2 8		-0-
09	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-		191 1	1	3246	2	N	-0-			-0-
10	3069 X	1114	-0-	-1955	-0-		78 1	1 9	1035	2	N	1	1 8		-0-
11	3870 X	524	-0-	-3346	-0-		40 1	1	484	2	N	-0-			-0-
12	3999 X	629	-0-	-3370	-0-		28 1	2 9	599	2	N	2	2 8		-0-
01	3999 X	534	-0-	-3465	-0-		32 1	1	502	2	N	-0-			-0-
HONEA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202226 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11067 - 11346															
08	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-		49 1	1	1675	2	N	-0-			89
09	1350 N	1286	-0-	-64	-0-		74 1	1	1212	2	N	-0-			89
10	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-		2083 2	2			N	-0-			89
11	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-		1764 2	2			N	-0-			89
12	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-		1857 2	2	3	9	N	3			92
01	2046 N	1609	-0-	-437	-0-		65 1	1	1544	2	N	-0-			92

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
MILLER-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 202355 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11752 - 12944															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	56	1	2600	2	Y	-0-				8
09	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	43	1	3234	2	Y	-0-				8
10	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	146	1	2913	2	Y	11	8	1		11
						12	9								
11	2580 X	976	-0-	-1604	-0-	76	1	898	2	Y	2				13
						2	9								
12	2666 X	973	-0-	-1693	-0-	87	1	883	2	Y	3	1	8		15
						3	9								
01	3379 X	3128	-0-	-251	-0-	273	1	2855	2	Y	-0-				15

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 202390 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10906 - 10912															
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	42	1	377	2	N	-0-				150
09	390 N	243	-0-	-147	-0-	42	1	201	2	N	-0-				150
10	341 N	139	-0-	-202	-0-	31	1	108	2	N	-0-				150
11	420 N	106	-0-	-314	-0-	28	1	78	2	N	-0-				150
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	2	N	-0-				150
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	51	1	474	2	N	-0-				150

MISCHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 202826 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 13578 PERF.12623 - 13520															
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	35	1	922	2	Y	-0-				-0-
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	50	1	856	2	Y	-0-				-0-
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	61	1	816	2	Y	-0-				-0-
11	930 N	816	-0-	-114	-0-	62	1	754	2	Y	-0-				-0-
12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	37	1	778	2	Y	-0-				-0-
01	868 N	787	-0-	-81	-0-	47	1	740	2	Y	-0-				-0-

HONEA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202843 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10871 - 10878															
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	N	-0-				80
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-				80
10	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-				80
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-				80
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				80
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-				80

HONEA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202852 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10874 - 11148															
08	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	45	1	1531	2	N	-0-				99
09	1320 N	1181	-0-	-139	-0-	68	1	1113	2	N	-0-				99
10	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-				99
11	1530 N	1147	-0-	-383	-0-	1147	2			N	-0-				99
12	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-				99
01	1240 N	1118	-0-	-122	-0-	45	1	1073	2	N	-0-				99

PEISKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202952 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13438 - 14228															
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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC REAGAN "B"				//CONT.// 05189 550 //CONT.// 220903 WELL #: 7	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON						
				RRCID -> 203008	COMPL. DATE 06/17/2004	TOTAL	DEPTH 13170	PERF.12119	-	13144							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
08	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-		119 2	1 9	3179	2	N	2	2 8				-0-
09	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-		163 2	1 9	2772	2	N	2	2 8				-0-
10	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-		205 1	1 9	2730	2	N	1	1 8				-0-
11	3180 X	3145	-0-	-35	-0-		239 1	1	2906	2	N	-0-					-0-
12	3286 X	3044	-0-	-242	-0-		137 2	1 9	2905	2	N	2	2 8				-0-
01	3286 X	2999	-0-	-287	-0-		181 3	1 9	2815	2	N	3	3 8				-0-
DUNCAN, J. J. GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 203876	COMPL. DATE 06/19/2004	TOTAL	DEPTH 11900	PERF.11573	-	11694						
08	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-		44 1	1	2045	2	Y	-0-					78
09	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-		21 1	1	1611	2	Y	-0-					78
10	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-		76 1	1	1505	2	Y	-0-					78
11	2010 N	1643	-0-	-367	-0-		128 1	1	1515	2	Y	-0-					78
12	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-		123 1	1	1246	2	Y	1	1 8				78
01	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-		1 9	1	1660	2	Y	-0-					78
WILLIAMS "B" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 203902	COMPL. DATE 07/24/2022	TOTAL	DEPTH 11380	PERF.10730	-	10846						
08	1395 N	1036	-0-	-359	-0-		28 1	1	954	2	N	49					179
09	1350 N	906	-0-	-444	-0-		54 9	1									179
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-		52 1	1	854	2	N	-0-					179
11	990 N	869	-0-	-121	-0-		900 2	2			N	-0-					179
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-		869 2	2			N	-0-					179
01	899 N	857	-0-	-42	-0-		945 2	2	2 9	2	N	2	2 8				179
HONEA UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 203904	COMPL. DATE 07/05/2004	TOTAL	DEPTH 11630	PERF.11383	-	11476						
08	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-		73 1	1	2499	2	N	-0-					162
09	2070 N	1982	-0-	-88	-0-		112 1	1	1840	2	N	27					189
10	1798 N	1253	-0-	-545	-0-		30 9	2			N	-0-					189
11	2100 N	1152	-0-	-948	-0-		1253 2	2			N	-0-					189
12	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-		1152 2	2			N	-0-					189
01	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-		1804 2	2	34 9	2	N	31					220
MILLER-MARTIN				WELL #: 3	RRCID -> 204027	COMPL. DATE 05/06/2004	TOTAL	DEPTH 13150	PERF.11366	-	13024						
08	1488 X	619	-0-	-869	-0-		13 1	1	606	2	Y	-0-					4
09	1650 X	361	-0-	-1289	-0-		5 1	1	356	2	Y	-0-					4
10	1705 X	526	-0-	-1179	-0-		25 1	1	497	2	Y	4	4 1				4
11	1650 X	906	-0-	-744	-0-		4 9	1									4
12	713 X	703	-0-	-10	-0-		70 1	1	835	2	Y	1					5
01	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-		1 9	1									5
12	713 X	703	-0-	-10	-0-		63 1	1	638	2	Y	2	1 8				6
01	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-		2 9	1									6
01	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-		88 1	1	919	2	Y	-0-					6

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																				
SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 204211 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11994 - 13364																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	2392	2	N	-0-							89
09	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	2088	2	N	-0-							89
10	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-							89
11	2370 X	1917	-0-	-453	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-							89
12	2449 X	2109	-0-	-340	-0-	-0-	-0-	2097	2	12	9	N	11							100
01	2449 X	2290	-0-	-159	-0-	-0-	-0-	92	1	2198	2	N	-0-							100
WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204448 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10800 - 11042																				
08	837 N	635	-0-	-202	-0-	-0-	-0-	48	1	587	2	N	-0-							32
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	424	2	N	-0-							32
10	651 N	502	-0-	-149	-0-	-0-	-0-	31	1	471	2	N	-0-							32
11	600 N	527	-0-	-73	-0-	-0-	-0-	17	1	510	2	N	-0-							32
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	623	2	1	9	N	1			1	8			32
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	449	2	N	-0-							32
MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 204529 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11984 - 12390																				
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	509	2	N	-0-							-0-
09	630 N	256	-0-	-374	-0-	-0-	-0-	14	1	242	2	N	-0-							-0-
10	341 N	196	-0-	-145	-0-	-0-	-0-	14	1	182	2	N	-0-							-0-
11	510 N	195	-0-	-315	-0-	-0-	-0-	15	1	180	2	N	-0-							-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	259	2	N	-0-							-0-
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	N	-0-							-0-
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204923 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11160 - 11168																				
08	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1956	2	N	-0-							38
09	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	1757	2	N	-0-							38
10	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1653	2	N	-0-							38
11	1980 N	1141	-0-	-839	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-							38
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	347	2	N	-0-							38
01	1674 N	31	-0-	-1643	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-							38
FRIER, R. H. WELL #: 4 RRCID -> 205178 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11306 - 11584																				
08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	1714	2	Y	-0-							4
09	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	1691	2	Y	-0-							4
10	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1602	2	Y	6			4	1			6
								7	9											
11	1680 N	1611	-0-	-69	-0-	-0-	-0-	125	1	1485	2	Y	1							7
								1	9											
12	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	1484	2	Y	1			1	8			7
								1	9											
01	1705 N	1670	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	146	1	1524	2	Y	-0-							7
FRIER, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 205180 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11349 - 11473																				
08	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	1722	2	Y	-0-							8
09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	1485	2	Y	-0-							8
10	1550 N	1383	-0-	-167	-0-	-0-	-0-	66	1	1305	2	Y	11			8	1			11
								12	9											
11	1710 N	434	-0-	-1276	-0-	-0-	-0-	34	1	399	2	Y	1							12
								1	9											
12	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	1676	2	Y	3			1	8			14
								3	9											
01	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	1535	2	Y	-0-							14

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205515 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11212 - 11220												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
08	496 N	456 -0-	-40	-0-	13 1	443 2	N	-0-				87
09	300 N	136 -0-	-164	-0-	8 1	128 2	N	-0-				87
10	1254 N	1254 -0-	-0-	-0-	1254 2		N	-0-				87
11	738 N	738 -0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-				87
12	937 N	937 -0-	-0-	-0-	937 2		N	-0-				87
01	1240 N	949 -0-	-291	-0-	38 1	911 2	N	-0-				87
BONNER, BOBBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 205534 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12824 - 12868												
08	3585 X	3585 -0-	-0-	-0-	129 1	3455 2	N	1	1 8			-0-
09	3903 X	3903 -0-	-0-	-0-	217 1	3684 2	N	2	2 8			-0-
10	4708 X	4708 -0-	-0-	-0-	329 1	4378 2	N	1	1 8			-0-
11	3870 X	3870 -0-	-0-	-0-	295 1	3575 2	N	-0-				-0-
12	3798 X	3798 -0-	-0-	-0-	171 1	3626 2	N	1	1 8			-0-
01	3702 X	3702 -0-	-0-	-0-	223 1	3476 2	N	3	3 8			-0-
HONEA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205600 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10929 - 11074												
08	352 N	352 -0-	-0-	-0-	10 1	342 2	N	-0-				25
09	270 N	74 -0-	-196	-0-	4 1	70 2	N	-0-				25
10	435 N	435 -0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-				25
11	593 N	593 -0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-				25
12	267 N	267 -0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-				25
01	434 N	200 -0-	-234	-0-	8 1	192 2	N	-0-				25
PEISKEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205603 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11662 - 12616												
08	3100 N	3678 -0-	578	578	135 1	3543 2	N	-0-				17
09	2658 N	2080 -0-	-578	-0-	148 1	1932 2	N	-0-				17
10	3100 N	3404 -0-	304	304	31 1	3372 2	N	1	1 8			17
11	4006 X	3702 -0-	-304	-0-	3702 2		N	-0-				17
12	2356 X	2356 -0-	-0-	-0-	2355 2	1 9	N	1	1 8			17
01	2334 X	2334 -0-	-0-	-0-	124 1	2210 2	N	-0-				17
REAGAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 206070 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 12764												
08	398 N	398 -0-	-0-	-0-	14 1	384 2	N	-0-				-0-
09	300 N	300 -0-	-0-	-0-	17 1	283 2	N	-0-				-0-
10	300 N	300 -0-	-0-	-0-	21 1	279 2	N	-0-				-0-
11	390 N	288 -0-	-102	-0-	22 1	266 2	N	-0-				-0-
12	299 N	299 -0-	-0-	-0-	13 1	286 2	N	-0-				-0-
01	310 N	300 -0-	-10	-0-	18 1	282 2	N	-0-				-0-
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 4 RRCID -> 206506 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12406 - 13304												
08	1124 N	1124 -0-	-0-	-0-	41 1	1083 2	N	-0-				-0-
09	801 N	801 -0-	-0-	-0-	45 1	756 2	N	-0-				-0-
10	634 N	634 -0-	-0-	-0-	44 1	590 2	N	-0-				-0-
11	1080 N	564 -0-	-516	-0-	43 1	521 2	N	-0-				-0-
12	540 N	540 -0-	-0-	-0-	24 1	516 2	N	-0-				-0-
01	620 N	518 -0-	-102	-0-	31 1	487 2	N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
REAGAN "C" WELL #: 11 RRCID -> 206933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12948 PERF.12208 - 12785												
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
HONEA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207183 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10922 - 10932												
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	13	1	455	2	N	129
09	420	N	387	-0-	-33	-0-	22	1	365	2	N	129
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	129
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	129
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	129
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	17	1	399	2	N	129
BEAR CREEK WELL #: 1ST RRCID -> 210135 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 15263 PERF.15208 - 15372												
08	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					N	-0-
09	15270	X	14793	-0-	-477	-0-	14793	2			N	-0-
10	15779	X	15431	-0-	-348	-0-	15431	2			N	-0-
11	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	15307	2			N	-0-
12	15181	X	15181	-0-	-0-	-0-	15181	2			N	-0-
01	15438	X	689	-0-	-14749	-0-	689	2			N	-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210225 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11774 - 12324												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90
PEISKEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211280 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11578 - 12262												
08	744	N	430	-0-	-314	-0-	42	1	388	2	N	32
09	480	N	382	-0-	-98	-0-	50	1	330	2	N	32
							2	9				
10	341	N	200	-0-	-141	-0-	31	1	168	2	N	32
							1	9				
11	420	N	216	-0-	-204	-0-	25	1	190	2	N	32
							1	9				
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	21	1	205	2	N	32
							2	9				
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	40	1	221	2	N	32
PEISKEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211286 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11830 - 12317												
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	53	1	764	2	N	112
09	720	N	543	-0-	-177	-0-	60	1	483	2	N	112
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	31	1	889	2	N	112
11	780	N	774	-0-	-6	-0-	11	1	738	2	N	135
							25	9				
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	10	1	428	2	N	135
							1	9				
01	930	N	762	-0-	-168	-0-	60	1	702	2	N	135

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211401 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11153 - 11161													
M	0	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								
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	73	1	1425	2	N	-0-	45
09	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	178	1	2418	2	N	-0-	45
10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	31	1	2102	2	N	-0-	45
11	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-	45
12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1750	2	1	9	N	1	45
01	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	146	1	2731	2	N	-0-	45

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211863 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11112 - 11122													
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	15	1	508	2	N	-0-	27
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	24	1	399	2	N	-0-	27
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-	27
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-	27
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-	27
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	2	N	-0-	27

PEISKEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212507 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11940 - 12574													
08	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	109	1	2669	2	N	-0-	32
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	155	1	2047	2	N	-0-	32
10	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	31	1	2213	2	N	1	32
							1	9				1	8
11	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2267	2	1	9	N	1	32
12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2289	2	2	9	N	2	32
01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	121	1	2130	2	N	1	32
							1	9				1	8

LAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212715 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11948 - 12330													
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	66	1	1186	2	N	-0-	67
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	87	1	934	2	N	-0-	67
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	31	1	952	2	N	-0-	67
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	6	1	933	2	N	-0-	67
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-	67
01	868	N	818	-0-	-50	-0-	63	1	755	2	N	-0-	67

FISHER, ROY WELL #: 3 RRCID -> 212899 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 13202 PERF.10623 - 12905													
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	32	1	1461	2	Y	-0-	4
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	16	1	1212	2	Y	-0-	4
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	57	1	1144	2	Y	6	6
							7	9					
11	1440	N	1070	-0-	-370	-0-	83	1	986	2	Y	1	7
							1	9					
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	100	1	1013	2	Y	1	7
							1	9					
01	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	102	1	1063	2	Y	-0-	7

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903		
ROY FISHER WELL #: 4 RRCID -> 212903 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10860 - 11350															
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	* CODE	* EOM BALANCE		
08	930 N	875	-0-	-55	-0-	49	1	826	2	Y	-0-		-0-		
09	840 N	619	-0-	-221	-0-	38	1	581	2	Y	-0-		-0-		
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	59	1	554	2	Y	1	1 8	-0-		
						1	9								
11	840 N	565	-0-	-275	-0-	72	1	493	2	Y	-0-		-0-		
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	87	1	562	2	Y	1	1 8	-0-		
						1	9								
01	620 N	607	-0-	-13	-0-	81	1	526	2	Y	-0-		-0-		
PEISKEE UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 213107	COMPL. DATE 06/03/2005	TOTAL DEPTH 12700	PERF.11915	- 12554					
08	3193 X	2685	-0-	-508	-0-	107	1	2578	2	N	-0-		52		
09	3090 X	2608	-0-	-482	-0-	178	1	2430	2	N	-0-		52		
10	3193 X	2262	-0-	-931	-0-	31	1	2230	2	N	1	1 8	52		
						1	9								
11	2610 X	1270	-0-	-1340	-0-	1270	2			N	-0-		52		
12	2697 X	1634	-0-	-1063	-0-	1634	2			N	-0-		52		
01	2697 X	2011	-0-	-686	-0-	111	1	1900	2	N	-0-		52		
LAW UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 214891	COMPL. DATE 07/21/2005	TOTAL DEPTH 14350	PERF.13607	- 13720					
08	775 N	392	-0-	-383	-0-	41	1	351	2	N	-0-		-0-		
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	51	1	340	2	N	-0-		-0-		
10	775 N	224	-0-	-551	-0-	31	1	193	2	N	-0-		-0-		
11	390 N	93	-0-	-297	-0-	28	1	65	2	N	-0-		-0-		
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-		-0-		
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	59	1	659	2	N	-0-		-0-		
PEISKEE UNIT				WELL #:	10	RRCID -> 215548	COMPL. DATE 07/05/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11663	- 12672					
08	1829 N	1735	-0-	-94	-0-	50	1	1685	2	N	-0-		30		
09	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	109	1	1779	2	N	-0-		30		
10	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1718	2	1	9	N	1	1 8	30		
11	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-		30		
12	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1795	2	1	9	N	1	1 8	30		
01	1705 N	1319	-0-	-386	-0-	53	1	1266	2	N	-0-		30		
MILLER-MARTIN				WELL #:	5	RRCID -> 215765	COMPL. DATE 07/11/2005	TOTAL DEPTH 11950	PERF.10770	- 11783					
08	1302 N	1254	-0-	-48	-0-	27	1	1227	2	Y	-0-		8		
09	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	17	1	1245	2	Y	-0-		8		
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	62	1	1239	2	Y	11	8 1	11		
						12	9								
11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	99	1	1171	2	Y	3		14		
						3	9								
12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	117	1	1183	2	Y	2	1 8	15		
						2	9								
01	1302 N	1288	-0-	-14	-0-	112	1	1176	2	Y	-0-		15		
JOHNSON, PAULINE				WELL #:	1	RRCID -> 215776	COMPL. DATE 06/27/2005	TOTAL DEPTH 12740	PERF.11685	- 12444					
08	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	1			N	-0-		-0-		
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-		-0-		
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	1			N	-0-		-0-		
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-		-0-		
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-		-0-		
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	1			N	-0-		-0-		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
PEISKEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216521 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11416 - 12414																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 216522 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11576 - 13717																
08	553 N	553	-0-		-0-	-0-		16	1	537	2	N	-0-			-0-
09	546 N	546	-0-		-0-	-0-		31	1	515	2	N	-0-			-0-
10	576 N	576	-0-		-0-	-0-		576	2			N	-0-			-0-
11	540 N	511	-0-	-29	-0-	-0-		511	2			N	-0-			-0-
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-		516	2			N	-0-			-0-
01	589 N	509	-0-	-80	-0-	-0-		21	1	488	2	N	-0-			-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216670 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12456																
08	873 N	873	-0-		-0-	-0-		55	1	818	2	N	-0-			-0-
09	810 N	746	-0-	-64	-0-	-0-		71	1	675	2	N	-0-			-0-
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	761	2	N	-0-			-0-
11	840 N	826	-0-	-14	-0-	-0-		9	1	817	2	N	-0-			-0-
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	-0-		790	2			N	-0-			-0-
01	806 N	743	-0-	-63	-0-	-0-		60	1	683	2	N	-0-			-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 216755 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11706 - 12862																
08	806 N	508	-0-	-298	-0-	-0-		15	1	493	2	N	-0-			-0-
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-		59	1	968	2	N	-0-			-0-
10	868 N	750	-0-	-118	-0-	-0-		750	2			N	-0-			-0-
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	-0-		862	2			N	-0-			-0-
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	-0-		837	2			N	-0-			-0-
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	762	2	N	-0-			-0-
RAMBO, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 216758 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10650 - 11650																
08	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	-0-		71	1	1828	2	Y	-0-			-0-
09	1620 X	1434	-0-	-186	-0-	-0-		48	1	1386	2	Y	-0-			-0-
10	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	-0-		114	1	1645	2	Y	-0-			-0-
11	1830 X	1608	-0-	-222	-0-	-0-		153	1	1455	2	Y	-0-			-0-
12	1891 X	1753	-0-	-138	-0-	-0-		186	1	1566	2	Y	1	1	8	-0-
01	1891 X	1628	-0-	-263	-0-	-0-		170	1	1458	2	Y	-0-			-0-
WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216762 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11046 - 11051																
08	558 N	2	-0-	-556	-0-	-0-		2	2			N	-0-			-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
SCHROEDER, LELAND WELL #: 1 RRCID -> 217582 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11332 - 13093																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1412	2	N	-0-					27
09	1770 N	907	-0-	-0-	-863	-0-	-0-	80	1	827	2	N	-0-					27
10	868 N	847	-0-	-0-	-21	-0-	-0-	31	1	816	2	N	-0-					27
11	1440 N	848	-0-	-0-	-592	-0-	-0-	8	1	840	2	N	-0-					27
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					27
01	837 N	834	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	63	1	771	2	N	-0-					27
GRACE WELL #: 1 RRCID -> 217768 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11729 - 12478																		
08	1302 N	727	-0-	-0-	-575	-0-	-0-	51	1	676	2	N	-0-					139
09	480 N	199	-0-	-0-	-281	-0-	-0-	40	1	159	2	N	-0-					139
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	960	2	N	1		1	8		139
								1	9									
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	1082	2	N	-0-					139
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	838	2	1	9	N	1		1	8		139
01	992 N	921	-0-	-0-	-71	-0-	-0-	67	1	854	2	N	-0-					139
RAMBO, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 217838 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10648 - 12650																		
08	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1432	2	Y	-0-					-0-
09	1350 X	1280	-0-	-0-	-70	-0-	-0-	46	1	1234	2	Y	-0-					-0-
10	1364 X	1297	-0-	-0-	-67	-0-	-0-	92	1	1205	2	Y	-0-					-0-
11	1440 X	1145	-0-	-0-	-295	-0-	-0-	117	1	1028	2	Y	-0-					-0-
12	1488 X	1114	-0-	-0-	-374	-0-	-0-	129	1	984	2	Y	1		1	8		-0-
								1	9									
01	1488 X	1126	-0-	-0-	-362	-0-	-0-	127	1	999	2	Y	-0-					-0-
DICKENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217884 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12277 - 12877																		
08	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
09	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
10	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	3738	-0-	-0-	-738	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
12	2935 N	2197	-0-	-0-	-738	-0-	-0-	2196	2	1	9	N	1		1	8		-0-
01	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
REAGAN, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218076 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12788 - 13919																		
08	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1882	2	N	2		2	8		-0-
								2	9									
09	1710 N	1690	-0-	-0-	-20	-0-	-0-	94	1	1596	2	N	-0-					-0-
10	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	1604	2	N	-0-					-0-
11	1860 N	1724	-0-	-0-	-136	-0-	-0-	131	1	1593	2	N	-0-					-0-
12	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1647	2	N	1		1	8		-0-
								1	9									
01	1736 N	1709	-0-	-0-	-27	-0-	-0-	103	1	1606	2	N	-0-					-0-
GRACE WELL #: 2 RRCID -> 218155 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11389 - 12159																		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218170 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15443 PERF.11801 - 13164															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218228 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14725 - 15190															
08	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-				Y	-0-			-0-		
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				Y	-0-			-0-		
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-			-0-		
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	Y	-0-		-0-		
12	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			35 1 3063 2	Y	-0-			-0-		
MILLER-MARTIN WELL #: 6 RRCID -> 218257 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11430 - 12952															
08	2077 X	1964	-0-	-113	-0-	42	1	1922	2	Y	-0-		-0-		
09	2010 X	1680	-0-	-330	-0-	22	1	1658	2	Y	-0-		-0-		
10	2077 X	1411	-0-	-666	-0-	67	1	1344	2	Y	-0-		-0-		
11	1890 X	1120	-0-	-770	-0-	87	1	1033	2	Y	-0-		-0-		
12	1953 X	1124	-0-	-829	-0-	101	1	1022	2	Y	1	1 8	-0-		
01	1953 X	1131	-0-	-822	-0-	99	1	1032	2	Y	-0-		-0-		
PEISKEE, A. WELL #: 1 RRCID -> 218401 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11938 - 12547															
08	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	97	1	2253	2	N	-0-		-0-		
09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	120	1	1476	2	N	-0-		-0-		
10	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	31	1	1898	2	N	-0-		-0-		
11	2190 N	1061	-0-	-1129	-0-	2	1	1059	2	N	-0-		-0-		
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	966	2	1	9	N	1	1 8	-0-		
01	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	115	1	2011	2	N	-0-		-0-		
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218655 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11966 - 12591															
08	682 N	182	-0-	-500	-0-	35	1	147	2	N	-0-		-0-		
09	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	110	1	1314	2	N	-0-		-0-		
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	31	1	926	2	N	-0-		-0-		
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	15	1	564	2	N	-0-		-0-		
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-			-0-		
01	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	77	1	1107	2	N	-0-		-0-		
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218931 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11928 - 12628															
08	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	44	1	1481	2	N	-0-		-0-		
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	48	1	782	2	N	-0-		-0-		
10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		N	-0-			-0-		
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-			-0-		
12	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2		N	-0-			-0-		
01	3068 N	3068	-0-	-0-	-0-	124	1	2944	2	N	-0-		-0-		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
TRIBBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220199 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12720 - 14653															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			-0-
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			-0-
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			-0-
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-			-0-
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-			-0-
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-			-0-
LAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220612 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 14628 PERF.12130 - 13468															
08	2790 X	2555	-0-	-235	-0-	-0-	103	1	2452	2	N	-0-			-0-
09	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	-0-	301	1	4448	2	N	-0-			-0-
10	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	4282	2	N	-0-			-0-
11	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-			-0-
12	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	-0-	4070	2	1	9	N	1	1 8		-0-
01	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	3112	2	N	-0-			-0-
BAXTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220659 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11214 - 11902															
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	941	2	N	-0-			-0-
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	787	2	N	-0-			-0-
10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	-0-	763	2	1	9	N	1	1 8		-0-
11	930 N	842	-0-	-88	-0-	-0-	842	2			N	-0-			-0-
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-			-0-
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	881	2	N	-0-			-0-
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220999 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11958 - 13752															
08	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	2681	2	N	-0-			-0-
09	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	2542	2	N	-0-			-0-
10	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	2471	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
11	2430 N	1442	-0-	-988	-0-	-0-	1441	2	1	9	N	1	1 8		-0-
12	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	-0-	1970	2	1	9	N	1	1 8		-0-
01	2511 N	1707	-0-	-804	-0-	-0-	99	1	1608	2	N	-0-			-0-
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221030 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15315 PERF.14912 - 15272															
08	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	900 X	-0-	-0-	-900	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221095 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11910 - 12360															
08	1209 N	780	-0-	-429	-0-	-0-	52	1	728	2	N	-0-			-0-
09	1170 N	626	-0-	-544	-0-	-0-	64	1	562	2	N	-0-			-0-
10	620 N	540	-0-	-80	-0-	-0-	31	1	509	2	N	-0-			-0-
11	750 N	647	-0-	-103	-0-	-0-	13	1	634	2	N	-0-			-0-
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	541	2	N	-0-			-0-
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	603	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221098 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 13787 PERF.11450 - 11480														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	30	1	1029	2	N	-0-			6
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	58	1	950	2	N	-0-			6
10	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-			6
11	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-			6
12	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-			6
01	3100 N	3165	-0-	65	65	128	1	3037	2	N	-0-			6
LAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221447 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF.11614 - 12487														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221677 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11544 - 13258														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LEAMON, NESTOR L. WELL #: 5 RRCID -> 221709 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12019 - 12259														
08	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	76	1	2087	2	N	-0-			200
09	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	54	1	1830	2	N	-0-			202
						2	9							
10	1643 N	1135	-0-	-508	-0-	84	1	1051	2	N	-0-			202
11	2100 N	1819	-0-	-281	-0-	169	1	1650	2	N	-0-			202
12	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	175	1	1454	2	N	-0-	1	8	202
						1	9							
01	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	170	1	1453	2	N	-0-			202
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222469 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11646 - 12176														
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	58	1	932	2	N	-0-			-0-
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	77	1	764	2	N	-0-			-0-
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	31	1	870	2	N	-0-			-0-
11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	5	1	975	2	N	-0-			-0-
12	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-			-0-
01	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	91	1	1432	2	N	-0-			-0-
GILLAM, RONALD WELL #: 1 RRCID -> 222534 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11468 - 11520														
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	33	1	1131	2	N	-0-			41
09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	63	1	1041	2	N	-0-			41
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-			41
11	1140 N	986	-0-	-154	-0-	986	2			N	-0-			41
12	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-			41
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	46	1	1100	2	N	-0-			41

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BARTKOVAK WELL #: 1 RRCID -> 222589 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12453 - 13755														
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
08	775 N	667	-0-	-108	-0-	19	1	648	2	N	-0-			-0-
09	750 N	451	-0-	-299	-0-	26	1	425	2	N	-0-			-0-
10	434 N	354	-0-	-80	-0-	354	2			N	-0-			-0-
11	660 N	453	-0-	-207	-0-	453	2			N	-0-			-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
01	341 N	183	-0-	-158	-0-	7	1	176	2	N	-0-			-0-

WHALEY, T. W. JR. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222718 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11393 - 12697														
08	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	57	1	1925	2	N	-0-			57
09	1500 N	800	-0-	-700	-0-	46	1	754	2	N	-0-			57
10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-			57
11	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-			57
12	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-			57
01	1550 N	1391	-0-	-159	-0-	56	1	1335	2	N	-0-			57

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 224787 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12114 - 12728														
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	5	1	184	2	N	-0-			-0-
09	240 N	160	-0-	-80	-0-	9	1	151	2	N	-0-			-0-
10	713 N	8	-0-	-705	-0-	8	2			N	-0-			-0-
11	180 N	60	-0-	-120	-0-	60	2			N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 225546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 13359 PERF.11592 - 11832														
08	2232 X	2055	-0-	-177	-0-	467	1	1588	2	Y	-0-			-0-
09	2130 X	1960	-0-	-170	-0-	671	1	1289	2	Y	-0-			-0-
10	2046 X	2007	-0-	-39	-0-	250	1	1757	2	Y	-0-			-0-
11	1980 X	1840	-0-	-140	-0-	118	1	1722	2	Y	-0-			-0-
12	2046 X	1853	-0-	-193	-0-	133	1	1720	2	Y	-0-			-0-
01	2046 X	1740	-0-	-306	-0-	171	1	1569	2	Y	-0-			-0-

BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 225659 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15309 - 15750														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 225705 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11315 - 13116														
08	2759 X	2562	-0-	-197	-0-	583	1	1979	2	Y	-0-			-0-
09	2670 X	2214	-0-	-456	-0-	758	1	1456	2	Y	-0-			-0-
10	2759 X	2592	-0-	-167	-0-	323	1	2269	2	Y	-0-			-0-
11	2490 X	2059	-0-	-431	-0-	132	1	1927	2	Y	-0-			-0-
12	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	187	1	2413	2	Y	-0-			-0-
01	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	257	1	2354	2	Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 225715 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11214 - 13163														
08	465 N	435	-0-	-30	-0-	99	1	336	2	Y	-0-			-0-
09	450 N	360	-0-	-90	-0-	123	1	237	2	Y	-0-			-0-
10	434 N	354	-0-	-80	-0-	44	1	310	2	Y	-0-			-0-
11	420 N	328	-0-	-92	-0-	21	1	307	2	Y	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-			-0-
01	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	137	1	1250	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226280 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11196 - 13026													
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
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	11	1	377	2	N	-0-		57
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	26	1	432	2	N	-0-		57
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-		57
11	390 N	353	-0-	-37	-0-	353	2			N	-0-		57
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-		57
01	651 N	255	-0-	-396	-0-	10	1	245	2	N	-0-		57
FULTON, REBA WELL #: 1 RRCID -> 226296 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11898 - 12399													
08	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	68	1	2304	2	N	-0-		-0-
09	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	123	1	2012	2	N	-0-		-0-
10	2201 X	2127	-0-	-74	-0-	2127	2			N	-0-		-0-
11	2310 X	1956	-0-	-354	-0-	1956	2			N	-0-		-0-
12	2387 X	2245	-0-	-142	-0-	2245	2			N	-0-		-0-
01	2387 X	2150	-0-	-237	-0-	87	1	2063	2	N	-0-		-0-
REAGAN "C" WELL #: 9 RRCID -> 226297 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11707 - 12786													
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	9	1	249	2	N	-0-		-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	N	-0-		-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	2	N	-0-		-0-
11	240 N	212	-0-	-28	-0-	16	1	196	2	N	-0-		-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	N	-0-		-0-
01	217 N	214	-0-	-3	-0-	13	1	201	2	N	-0-		-0-
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226304 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11671 - 11681													
08	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	47	1	2152	2	Y	-0-		4
09	1890 N	1798	-0-	-92	-0-	24	1	1774	2	Y	-0-		4
10	1705 N	1518	-0-	-187	-0-	72	1	1439	2	Y	6	4 1	6
						7	9						
11	2130 N	1935	-0-	-195	-0-	150	1	1784	2	Y	1		7
						1	9						
12	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	119	1	1204	2	Y	1	1 8	7
						1	9						
01	1519 X	1286	-0-	-233	-0-	112	1	1174	2	Y	-0-		7
REAGAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 226902 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12464 - 13662													
08	5394 X	5101	-0-	-293	-0-	184	1	4917	2	N	-0-		-0-
09	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	287	1	4868	2	N	-0-		-0-
10	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	374	1	4970	2	N	-0-		-0-
11	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	383	1	4650	2	N	-0-		-0-
12	5115 X	5037	-0-	-78	-0-	227	1	4809	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
01	5332 X	4965	-0-	-367	-0-	299	1	4666	2	N	-0-		-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 227147 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11342 - 13072													
08	217 N	168	-0-	-49	-0-	38	1	130	2	Y	-0-		-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	95	1	181	2	Y	-0-		-0-
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	49	1	343	2	Y	-0-		-0-
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	37	1	534	2	Y	-0-		-0-
12	490 X	490	-0-	-0-	-0-	35	1	455	2	Y	-0-		-0-
01	403 X	277	-0-	-126	-0-	27	1	250	2	Y	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227308 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12866 PERF.12169 - 12706													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
REID, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 227313 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 16477 PERF.15574 - 16211													
08	16833 X	-0-	-0-	-16833	-0-				N	-0-			-0-
09	16080 X	805	-0-	-15275	-0-	805	2		N	-0-			-0-
10	16616 X	12948	-0-	-3668	-0-	12948	2		N	-0-			-0-
11	17053 X	17053	-0-	-0-	-0-	205	1	16848	2	N	-0-		-0-
12	15128 X	15128	-0-	-0-	-0-	237	1	14891	2	N	-0-		-0-
01	12958 X	3066	-0-	-9892	-0-	65	1	3001	2	N	-0-		-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228102 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11943 - 12416													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LEAMON, NESTOR WELL #: 7H RRCID -> 228171 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.12155 - 14170													
08	4402 X	4401	-0-	-1	-0-	93	1	4308	2	N	-0-		158
09	4020 X	3782	-0-	-238	-0-	49	1	3667	2	N	60		218
						66	9						
10	4154 X	3491	-0-	-663	-0-	167	1	3324	2	N	-0-		218
11	4260 X	3995	-0-	-265	-0-	310	1	3685	2	N	-0-		218
12	4402 X	3945	-0-	-457	-0-	356	1	3588	2	N	1	1 8	218
						1	9						
01	4402 X	3746	-0-	-656	-0-	327	1	3419	2	N	-0-		218
BLAIR, JOHN WELL #: 18 RRCID -> 228607 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10984 - 13038													
08	589 N	486	-0-	-103	-0-	111	1	375	2	Y	-0-		-0-
09	600 N	325	-0-	-275	-0-	111	1	214	2	Y	-0-		-0-
10	651 N	431	-0-	-220	-0-	54	1	377	2	Y	-0-		-0-
11	480 N	340	-0-	-140	-0-	22	1	318	2	Y	-0-		-0-
12	453 X	453	-0-	-0-	-0-	33	1	420	2	Y	-0-		-0-
01	434 X	423	-0-	-11	-0-	42	1	381	2	Y	-0-		-0-
FULTON, REBA WELL #: 3 RRCID -> 229229 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11910 - 12219													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229939 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11852 - 12398												
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
08	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	44	1	1494	2	N	-0-	-0-
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	55	1	901	2	N	-0-	-0-
10	1643 N	1059	-0-	-584	-0-	1059	2			N	-0-	-0-
11	1500 N	1034	-0-	-466	-0-	1034	2			N	-0-	-0-
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-	-0-
01	1054 N	988	-0-	-66	-0-	40	1	948	2	N	-0-	-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 25 RRCID -> 229991 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11400 - 11870												
08	1674 X	449	-0-	-1225	-0-	102	1	347	2	Y	-0-	-0-
09	1440 X	401	-0-	-1039	-0-	137	1	264	2	Y	-0-	-0-
10	1333 X	378	-0-	-955	-0-	47	1	331	2	Y	-0-	-0-
11	480 X	228	-0-	-252	-0-	15	1	213	2	Y	-0-	-0-
12	434 X	258	-0-	-176	-0-	19	1	239	2	Y	-0-	-0-
01	434 X	335	-0-	-99	-0-	33	1	302	2	Y	-0-	-0-
WHALEY, T. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 230121 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 13381 PERF.11157 - 12946												
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	2	1	102	2	Y	-0-	-0-
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	2	1	146	2	Y	-0-	-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-	-0-
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	5	1	56	2	Y	-0-	-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	Y	1	1 8
01	124 N	53	-0-	-71	-0-	1	9					
						5	1	48	2	Y	-0-	-0-
LAW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230332 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 14428 PERF.12060 - 13325												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230442 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12242 - 12686												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230824 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12574 - 12788												
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-	-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	N	-0-	-0-
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-	-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-	-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-	-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
WHALEY, T. W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 233467 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11748 - 13120															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2263 X	911	-0-	-0-	-1352	-0-	19	1	892	2	N	-0-			-0-
09	1860 X	1794	-0-	-0-	-66	-0-	24	1	1770	2	N	-0-			-0-
10	1550 X	1446	-0-	-0-	-104	-0-	69	1	1377	2	N	-0-			-0-
11	1500 X	883	-0-	-0-	-617	-0-	69	1	814	2	N	-0-			-0-
12	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	1831	2	N	1	1 8		-0-
01	1860 X	1757	-0-	-0-	-103	-0-	153	1	1604	2	N	-0-			-0-
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234293 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 15242 PERF.14872 - 15350															
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRINKS WELL #: 1 RRCID -> 234543 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15543 - 16095															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	187	2	N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 235641 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13389 PERF.11328 - 13246															
08	2976 X	2966	-0-	-0-	-10	-0-	674	1	2292	2	Y	-0-			-0-
09	2940 X	2529	-0-	-0-	-411	-0-	866	1	1663	2	Y	-0-			-0-
10	3038 X	2319	-0-	-0-	-719	-0-	289	1	2030	2	Y	-0-			-0-
11	2940 X	2017	-0-	-0-	-923	-0-	129	1	1888	2	Y	-0-			-0-
12	2976 X	1968	-0-	-0-	-1008	-0-	142	1	1826	2	Y	-0-			-0-
01	2976 X	1992	-0-	-0-	-984	-0-	196	1	1796	2	Y	-0-			-0-
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235836 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11870 - 12664															
08	589 N	361	-0-	-0-	-228	-0-	10	1	351	2	N	-0-			-0-
09	750 N	169	-0-	-0-	-581	-0-	10	1	159	2	N	-0-			-0-
10	496 N	81	-0-	-0-	-415	-0-	81	2			N	-0-			-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			-0-
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	204	2	N	-0-			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 27 RRCID -> 235860 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11421 - 12356															
08	3224 X	1057	-0-	-0-	-2167	-0-	240	1	817	2	Y	-0-			-0-
09	3120 X	507	-0-	-0-	-2613	-0-	174	1	333	2	Y	-0-			-0-
10	2604 X	628	-0-	-0-	-1976	-0-	78	1	550	2	Y	-0-			-0-
11	1980 X	538	-0-	-0-	-1442	-0-	34	1	504	2	Y	-0-			-0-
12	1023 X	491	-0-	-0-	-532	-0-	35	1	456	2	Y	-0-			-0-
01	1023 X	485	-0-	-0-	-538	-0-	48	1	437	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
BLAIR, JOHN WELL #: 37										RRCID -> 236076	COMPL. DATE 02/15/2008	TOTAL	DEPTH 12500	PERF.11434	- 12192	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 15										RRCID -> 236622	COMPL. DATE 03/25/2008	TOTAL	DEPTH 12660	PERF.11422	- 12508	
08	3906 X	3476	-0-	-430	-0-	790	1	2686	2	Y	-0-					-0-
09	3720 X	2992	-0-	-728	-0-	1025	1	1967	2	Y	-0-					-0-
10	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	493	1	3466	2	Y	-0-					-0-
11	3630 X	3561	-0-	-69	-0-	228	1	3333	2	Y	-0-					-0-
12	3472 X	3468	-0-	-4	-0-	250	1	3218	2	Y	-0-					-0-
01	3968 X	3497	-0-	-471	-0-	344	1	3153	2	Y	-0-					-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 26										RRCID -> 237274	COMPL. DATE 01/08/2008	TOTAL	DEPTH 13334	PERF.11238	- 12284	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 16										RRCID -> 240312	COMPL. DATE 12/08/2007	TOTAL	DEPTH 13500	PERF.11360	- 12410	
08	1767 X	830	-0-	-937	-0-	189	1	641	2	Y	-0-					-0-
09	1710 X	871	-0-	-839	-0-	298	1	573	2	Y	-0-					-0-
10	1767 X	847	-0-	-920	-0-	105	1	742	2	Y	-0-					-0-
11	1560 X	758	-0-	-802	-0-	49	1	709	2	Y	-0-					-0-
12	1116 X	833	-0-	-283	-0-	60	1	773	2	Y	-0-					-0-
01	986 X	986	-0-	-0-	-0-	97	1	889	2	Y	-0-					-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 13										RRCID -> 241549	COMPL. DATE 03/27/2008	TOTAL	DEPTH 12850	PERF.11946	- 12553	
08	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	183	1	6241	2	N	-0-					-0-
09	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	314	1	5143	2	N	8	8	8			-0-
						9	9									
10	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4343	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3426	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3760	2	13	9	N	12	12	8			-0-
01	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	49	1	1157	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
BLAIR, JOHN WELL #: 11										RRCID -> 241793	COMPL. DATE 08/10/2008	TOTAL	DEPTH 12660	PERF.11920	- 12536	
08	3379 X	2639	-0-	-740	-0-	600	1	2039	2	Y	-0-					-0-
09	3270 X	2410	-0-	-860	-0-	825	1	1585	2	Y	-0-					-0-
10	3038 X	2725	-0-	-313	-0-	339	1	2386	2	Y	-0-					-0-
11	2730 X	2534	-0-	-196	-0-	162	1	2372	2	Y	-0-					-0-
12	2697 X	2558	-0-	-139	-0-	184	1	2374	2	Y	-0-					-0-
01	2728 X	2401	-0-	-327	-0-	236	1	2165	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241800 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11842 - 12520														
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	* * EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241805 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13167 - 13176														
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2				N	-0-		-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2		N	-0-		-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-		-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-		-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2				N	-0-		-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2		N	-0-		-0-
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241889 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11862 - 12560														
08	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	35	1	1202	2		N	-0-		-0-
09	1050 X	929	-0-	-121	-0-	53	1	876	2		N	-0-		-0-
10	1054 X	972	-0-	-82	-0-	972	2				N	-0-		-0-
11	1200 X	934	-0-	-266	-0-	934	2				N	-0-		-0-
12	1240 X	998	-0-	-242	-0-	998	2				N	-0-		-0-
01	1240 X	917	-0-	-323	-0-	37	1	880	2		N	-0-		-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 28 RRCID -> 241890 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11394 - 12470														
08	2883 X	389	-0-	-2494	-0-	88	1	301	2		Y	-0-		-0-
09	2610 X	258	-0-	-2352	-0-	88	1	170	2		Y	-0-		-0-
10	434 X	108	-0-	-326	-0-	13	1	95	2		Y	-0-		-0-
11	390 X	14	-0-	-376	-0-	1	1	13	2		Y	-0-		-0-
12	403 X	43	-0-	-360	-0-	3	1	40	2		Y	-0-		-0-
01	403 X	236	-0-	-167	-0-	23	1	213	2		Y	-0-		-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 9 RRCID -> 241891 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11362 - 12112														
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 14 RRCID -> 243021 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11482 - 12586														
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 12 RRCID -> 243463 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11438 - 12210														
08	806 N	643	-0-	-163	-0-	146	1	497	2		Y	-0-		-0-
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	233	1	446	2		Y	-0-		-0-
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	98	1	688	2		Y	-0-		-0-
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	52	1	762	2		Y	-0-		-0-
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	61	1	782	2		Y	-0-		-0-
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	82	1	746	2		Y	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
BLAIR, JOHN WELL #: 13 RRCID -> 243465 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11558 - 12340												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 29 RRCID -> 244073 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11464 - 12368												
08	4402	X	4054	-0-	-348	-0-	922	1	3132	2	Y	-0-
09	4200	X	3807	-0-	-393	-0-	1304	1	2503	2	Y	-0-
10	4185	X	3646	-0-	-539	-0-	454	1	3192	2	Y	-0-
11	3930	X	3770	-0-	-160	-0-	242	1	3528	2	Y	-0-
12	4061	X	3814	-0-	-247	-0-	275	1	3539	2	Y	-0-
01	4061	X	3814	-0-	-247	-0-	376	1	3438	2	Y	-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 17 RRCID -> 244314 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13465 PERF.11268 - 13093												
08	14B2	EXT	7421	-0-	7421	7421	1688	1	5733	2	Y	-0-
09	14B2	EXT	14310	-0-	14310	21731	4902	1	9408	2	Y	-0-
10	14B2	EXT	10402	-0-	10402	32133	1295	1	9107	2	Y	-0-
11	39650	X	7517	-0-	-32133	-0-	482	1	7035	2	Y	-0-
12	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	474	1	6115	2	Y	-0-
01	14787	X	5447	-0-	-9340	-0-	537	1	4910	2	Y	-0-
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 21 RRCID -> 244320 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11654 - 12615												
08	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	326	1	3421	2	Y	-0-
09	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	250	1	2820	2	Y	-0-
10	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	294	1	2850	2	Y	-0-
11	3630	X	2794	-0-	-836	-0-	588	1	2206	2	Y	-0-
12	3751	X	2700	-0-	-1051	-0-	270	1	2430	2	Y	-0-
01	3751	X	2524	-0-	-1227	-0-	2524	2			Y	-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244325 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12248 - 12775												
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244877 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12220 - 12698												
08	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	61	1	1022	2	N	-0-
09	840	N	705	-0-	-135	-0-	69	1	636	2	N	-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	31	1	829	2	N	-0-
11	1050	N	880	-0-	-170	-0-	7	1	873	2	N	-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	67	1	861	2	N	-0-
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 20 RRCID -> 247687 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11598 - 12550												
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	77	1	803	2	Y	-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	74	1	831	2	Y	-0-
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	67	1	647	2	Y	-0-
11	840	N	484	-0-	-356	-0-	102	1	382	2	Y	-0-
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	54	1	485	2	Y	-0-
01	713	N	595	-0-	-118	-0-	595	2			Y	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
BLAIR, JOHN WELL #: 48 RRCID -> 247794 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11172 - 11956															
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	
08	682 N	676	-0-	-6	-0-	154	1	522	2	Y	-0-			-0-	
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	233	1	446	2	Y	-0-			-0-	
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	85	1	598	2	Y	-0-			-0-	
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	42	1	619	2	Y	-0-			-0-	
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	50	1	648	2	Y	-0-			-0-	
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	68	1	618	2	Y	-0-			-0-	
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 247932 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11948 - 12577															
08	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	69	1	1290	2	N	-0-			-0-	
09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	93	1	1025	2	N	1	1 8		-0-	
						1	9								
10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	31	1	1022	2	N	-0-			-0-	
11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1	1	1128	2	N	-0-			-0-	
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1254	2	1	9	N	1	1 8		-0-	
01	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	73	1	991	2	N	-0-			-0-	
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 24 RRCID -> 250587 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11464 - 12506															
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 250789 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 16621 PERF.15690 - 16264															
08	20367 X	-0-	-0-	-20367	-0-					N	-0-			-0-	
09	24781 X	24781	-0-	-0-	-0-	24781	2			N	-0-			-0-	
10	26662 X	26662	-0-	-0-	-0-	26662	2			N	-0-			-0-	
11	11220 X	10226	-0-	-994	-0-	96	1	10130	2	N	-0-			-0-	
12	14901 X	14901	-0-	-0-	-0-	170	1	14731	2	N	-0-			-0-	
01	20367 X	16704	-0-	-3663	-0-	488	1	16216	2	N	-0-			-0-	
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 250886 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14868 - 15360															
08	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	66	1	2240	2	N	-0-			-0-	
09	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	134	1	2192	2	N	-0-			-0-	
10	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1930	2	1	9	N	1	1 8		-0-	
11	2220 N	2058	-0-	-162	-0-	2058	2			N	-0-			-0-	
12	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-			-0-	
01	1922 N	1825	-0-	-97	-0-	74	1	1751	2	N	-0-			-0-	
HORSESHOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265622 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 16128 PERF.15006 - 15388															
08	5797 X	5317	-0-	-480	-0-	287	1	5030	2	N	-0-			-0-	
09	5610 X	5389	-0-	-221	-0-	255	1	5134	2	N	-0-			-0-	
10	5735 X	5086	-0-	-649	-0-	220	1	4866	2	N	-0-			-0-	
11	5490 X	4996	-0-	-494	-0-	269	1	4727	2	N	-0-			-0-	
12	5332 X	4653	-0-	-679	-0-	322	1	4331	2	N	-0-			-0-	
01	5580 X	4880	-0-	-700	-0-	387	1	4493	2	N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
BR/WHOLEB WELL #: 1 RRCID -> 282069 COMPL. DATE 02/27/2017 TOTAL DEPTH 14548 PERF.11680 - 12022																
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			N	-0-					-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282216 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11299 - 11436																
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	9	1	293	2	N	-0-					-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	310 N	163	-0-	-147	-0-	163	2			N	-0-					-0-

T-BAR X SMITHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 282968 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13315 - 13529																
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634 DESTEFANO WELL #: 1 RRCID -> 220092 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10162 - 11902																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENTZEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230650 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10739 - 11467																
08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	85	1	1427	3	N	-0-					22
09	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	114	1	1295	3	N	-0-					22
10	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	100	1	1339	3	N	-0-					22
11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	73	1	1286	3	N	-0-					22
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	28	1	997	3	N	-0-					22
01	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	96	1	1710	3	N	-0-					22

DEVON FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 233107 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10110 - 11194																
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON							
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634																			
DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233692 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10177 - 11942																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
08	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-		136	1	2276	3	N	7					170		
09	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-		8	9											
10	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-		194	1	2210	3	N	-0-					170		
							158	1	2118	3	N	1					171		
							1	9											
11	2100 N	2072	-0-	-28	-0-		111	1	1961	3	N	-0-					171		
12	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-		59	1	2114	3	N	3					174		
							3	9											
01	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-		118	1	2096	3	N	-0-					174		

TXU NORTH												WELL #: 1		RRCID -> 234739		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 12261 PERF.10052 - 11685	
08	465 N	234	-0-	-231	-0-		13	1	221	3	N	-0-					-0-		
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-		38	1	426	3	N	-0-					-0-		
10	589 N	215	-0-	-374	-0-		15	1	200	3	N	-0-					-0-		
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-		16	1	286	3	N	-0-					-0-		
12	465 N	115	-0-	-350	-0-		3	1	112	3	N	-0-					-0-		
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-		14	1	249	3	N	-0-					-0-		

TULLOS												WELL #: 1		RRCID -> 237233		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10208 - 11988	
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-		54	1	909	3	N	-0-					50		
09	450 N	425	-0-	-25	-0-		34	1	391	3	N	-0-					50		
10	465 N	182	-0-	-283	-0-		13	1	169	3	N	-0-					50		
11	900 N	159	-0-	-741	-0-		8	1	151	3	N	-0-					50		
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-		18	1	666	3	N	-0-					50		
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-					50		

TXU SOUTH												WELL #: 1		RRCID -> 240304		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 12068 PERF.11737 - 11831	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

TXU NORTH												WELL #: 2		RRCID -> 241416		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 12018 PERF.10020 - 11794	
08	496 N	469	-0-	-27	-0-		26	1	443	3	N	-0-					-0-		
09	360 N	349	-0-	-11	-0-		28	1	321	3	N	-0-					-0-		
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-		30	1	403	3	N	-0-					-0-		
11	450 N	400	-0-	-50	-0-		21	1	379	3	N	-0-					-0-		
12	372 N	352	-0-	-20	-0-		9	1	343	3	N	-0-					-0-		
01	434 N	405	-0-	-29	-0-		22	1	383	3	N	-0-					-0-		

WHITE												WELL #: 1		RRCID -> 241481		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10249 - 12046	
08	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-		114	1	1904	3	N	-0-					53		
09	1680 N	1619	-0-	-61	-0-		131	1	1488	3	N	-0-					53		
10	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-		140	1	1886	3	N	-0-					53		
11	1950 N	1929	-0-	-21	-0-		103	1	1826	3	N	-0-					53		
12	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-		55	1	1977	3	N	-0-					53		
*01	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-		108	1	1924	3	N	-0-					53		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634												
TROJACEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241582 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 12443 PERF.10488 - 12276												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1364 N	1317	-0-	-47	-0-	74 1	1243 3	N	-0-			173
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	99 1	1120 3	N	-0-			173
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	90 1	1216 3	N	-0-			173
11	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	73 1	1301 3	N	-0-			173
12	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	37 1	1328 3	N	-0-			173
01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	78 1	1390 3	N	-0-			173
TXU SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 241607 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12412 PERF.10150 - 11954												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241815 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10196 - 12135												
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 1	56 3	N	-0-			-0-
09	90 N	42	-0-	-48	-0-	3 1	39 3	N	-0-			-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6 1	82 3	N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1 1	45 3	N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
KOEHLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241909 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10022 - 11706												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TXU NORTH WELL #: 3 RRCID -> 243490 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12204 PERF.10106 - 11814												
08	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	89 1	1484 3	N	-0-			-0-
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	57 1	650 3	N	-0-			-0-
10	1550 N	704	-0-	-846	-0-	49 1	655 3	N	-0-			-0-
11	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	85 1	1504 3	N	-0-			-0-
12	744 N	124	-0-	-620	-0-	3 1	121 3	N	-0-			-0-
*01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	58 1	1033 3	N	-0-			-0-
TXU 4 WELL #: 1 RRCID -> 244047 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9698 - 11734												
08	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	91 1	1516 3	N	-0-			57
09	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	119 1	1352 3	N	-0-			57
10	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	106 1	1423 3	N	-0-			57
11	1560 N	1414	-0-	-146	-0-	76 1	1338 3	N	-0-			57
12	1519 N	1341	-0-	-178	-0-	36 1	1305 3	N	-0-			57
01	1519 N	1379	-0-	-140	-0-	73 1	1306 3	N	-0-			57
LONDON WELL #: 1 RRCID -> 244071 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10728 - 10914												
08	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	141 1	2355 3	N	-0-			48
09	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	178 1	2019 3	N	-0-			48
10	2294 N	2170	-0-	-124	-0-	150 1	2020 3	N	-0-			48
11	2400 N	2032	-0-	-368	-0-	109 1	1923 3	N	-0-			48
12	2263 N	2185	-0-	-78	-0-	59 1	2126 3	N	-0-			48
01	2170 N	2114	-0-	-56	-0-	112 1	2002 3	N	-0-			48

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634														
DEVON FEE 4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244966 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10048 - 12135														
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
08	310 X	45	-0-	-265	-0-	3	1	42	3	N	-0-			-0-
09	300 X	33	-0-	-267	-0-	3	1	30	3	N	-0-			-0-
10	248 N	16	-0-	-232	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	45	1	809	3	N	-0-			-0-
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247690 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11752 - 11910														
08	1984 N	1685	-0-	-299	-0-	95	1	1590	3	N	-0-			72
09	1650 N	1441	-0-	-209	-0-	117	1	1324	3	N	-0-			72
10	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	107	1	1444	3	N	-0-			72
11	1620 N	1548	-0-	-72	-0-	83	1	1465	3	N	-0-			72
12	1488 N	1450	-0-	-38	-0-	39	1	1411	3	N	-0-			72
01	1550 N	1353	-0-	-197	-0-	72	1	1281	3	N	-0-			72
DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247796 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11226 - 11915														
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	347	3	N	-0-			-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	-0-			-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	N	-0-			-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	8	1	138	3	N	-0-			-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	4	1	142	3	N	-0-			-0-
01	155 N	52	-0-	-103	-0-	3	1	49	3	N	-0-			-0-
DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247833 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10938 - 11885														
08	1240 X	316	-0-	-924	-0-	18	1	298	3	N	-0-			21
09	439 X	439	-0-	-0-	-0-	36	1	403	3	N	-0-			21
10	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	158	1	2123	3	N	-0-			21
11	444 X	444	-0-	-0-	-0-	24	1	420	3	N	-0-			21
12	465 X	396	-0-	-69	-0-	11	1	385	3	N	-0-			21
01	2294 X	237	-0-	-2057	-0-	12	1	225	3	N	-0-			21
DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249222 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10116 - 12004														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 250634 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11738 - 11914														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
WALL WELL #: 1 RRCID -> 251740 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11816 - 11935														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634														
TXU 4 WELL #: 2 RRCID -> 252368 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9940 - 11590														
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
08	2883 X	2866	-0-	-17	-0-	162	1	2704	3	N	-0-			-0-
09	2700 X	2289	-0-	-411	-0-	185	1	2104	3	N	-0-			-0-
10	3038 X	2318	-0-	-720	-0-	161	1	2157	3	N	-0-			-0-
11	2940 X	2498	-0-	-442	-0-	134	1	2364	3	N	-0-			-0-
12	3038 X	2426	-0-	-612	-0-	65	1	2361	3	N	-0-			-0-
01	2852 X	2514	-0-	-338	-0-	134	1	2380	3	N	-0-			-0-

MOREHEAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253411 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10714 - 10678														
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	25	1	418	3	N	-0-			47
09	450 N	380	-0-	-70	-0-	31	1	349	3	N	-0-			47
10	372 N	371	-0-	-1	-0-	26	1	345	3	N	-0-			47
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	42	1	739	3	N	-0-			47
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	18	1	653	3	N	-0-			47
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	35	1	615	3	N	-0-			47

MENTZEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257671 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 13012 PERF.12346 - 12386														
08	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	359	1	6018	3	N	-0-			233
09	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	472	1	5364	3	N	3			236
						3	9							
10	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	403	1	5409	3	N	4			240
						4	9							
11	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	304	1	5384	3	N	3			243
						3	9							
12	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	151	1	5447	3	N	-0-			243
01	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	282	1	5029	3	N	1			244
						1	9							

DEVON FEE 8 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10018 - 10196														
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-			78
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			78
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-			78
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	N	-0-			78
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			78
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			78

DEVON FEE 6 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259808 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10471 - 12110														
08	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	140	1	2339	3	N	-0-			18
09	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	198	1	2253	3	N	-0-			18
10	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	178	1	2397	3	N	-0-			18
11	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	129	1	2277	3	N	-0-			18
12	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	62	1	2231	3	N	-0-			18
01	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	136	1	2427	3	N	-0-			18

DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259900 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10887 - 10897														
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-			17
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	36	1	403	3	N	-0-			17
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	27	1	353	3	N	-0-			17
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-			17
12	62 N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	N	-0-			17
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	3	N	-0-			17

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON	
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634														
TXU 8 WELL #: 1 RRCID -> 261872 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10983 - 10993														
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
08	5084 X	152	-0-	-4932	-0-	9	1	143	3	N	-0-			42
09	1770 X	319	-0-	-1451	-0-	26	1	293	3	N	-0-			42
10	527 X	73	-0-	-454	-0-	5	1	68	3	N	-0-			42
11	155 X	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	N	-0-			42
12	341 X	253	-0-	-88	-0-	7	1	246	3	N	-0-			42
01	550 X	550	-0-	-0-	-0-	30	1	520	3	N	-0-			42
TXU 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261874 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10802 - 10878														
08	28365 X	26529	-0-	-1836	-0-	1495	1	25034	3	N	-0-			27
09	27450 X	26742	-0-	-708	-0-	2163	1	24579	3	N	-0-			27
10	26665 X	26665	-0-	-0-	-0-	1847	1	24818	3	N	-0-			27
11	25680 X	24925	-0-	-755	-0-	1332	1	23593	3	N	-0-			27
12	27621 X	24506	-0-	-3115	-0-	660	1	23846	3	N	-0-			27
01	27621 X	22681	-0-	-4940	-0-	1205	1	21476	3	N	-0-			27
TXU 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262609 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9846 - 11716														
08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	93	1	1549	3	N	-0-			67
09	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	120	1	1360	3	N	-0-			67
10	1395 N	1384	-0-	-11	-0-	96	1	1288	3	N	-0-			67
11	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	87	1	1544	3	N	-0-			67
12	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	44	1	1591	3	N	-0-			67
01	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	84	1	1491	3	N	-0-			67
TXU 9 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262637 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10772 - 10780														
08	17644 X	17644	-0-	-0-	-0-	994	1	16650	3	N	-0-			23
09	17244 X	17244	-0-	-0-	-0-	1395	1	15849	3	N	-0-			23
10	19013 X	19013	-0-	-0-	-0-	1317	1	17696	3	N	-0-			23
11	17976 X	17976	-0-	-0-	-0-	961	1	17015	3	N	-0-			23
12	18492 X	18492	-0-	-0-	-0-	498	1	17994	3	N	-0-			23
01	19003 X	17003	-0-	-2000	-0-	903	1	16100	3	N	-0-			23
KOEHLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262638 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11532 - 11707														
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	55	1	914	3	N	-0-			-0-
09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	65	1	743	3	N	-0-			-0-
10	961 N	831	-0-	-130	-0-	58	1	773	3	N	-0-			-0-
11	930 N	838	-0-	-92	-0-	45	1	793	3	N	-0-			-0-
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	24	1	878	3	N	-0-			-0-
01	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	66	1	1178	3	N	-0-			-0-
TXU 10 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264445 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11558 - 11990														
08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	64	1	1063	3	N	-0-			6
09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	84	1	957	3	N	-0-			6
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	76	1	1022	3	N	-0-			6
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	54	1	965	3	N	-0-			6
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	27	1	989	3	N	-0-			6
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	55	1	978	3	N	-0-			6
DUNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264761 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 12034 PERF. 9474 - 9495														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON				
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634																
TROJACEK DEVON FEE 246 WELL #: 1H RRCID -> 284107 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 12292 PERF.13193 - 21513																
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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				45
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				45
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				45
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2025																

DEVON FEE UNIT 46 WELL #: 1H RRCID -> 284861 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF.12260 - 20091																
08	10075 X	9796	-0-	-279	-0-	552	1	9244	3	N	-0-					40
09	9750 X	9447	-0-	-303	-0-	764	1	8683	3	N	-0-					40
10	9951 X	9362	-0-	-589	-0-	649	1	8713	3	N	-0-					40
11	9480 X	8810	-0-	-670	-0-	471	1	8339	3	N	-0-					40
12	9796 X	8940	-0-	-856	-0-	241	1	8699	3	N	-0-					40
01	9796 X	8608	-0-	-1188	-0-	457	1	8151	3	N	-0-					40

TNDN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285485 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11880 - 16973																
08	8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	467	1	7822	3	N	-0-					15
09	7890 X	6553	-0-	-1337	-0-	530	1	6023	3	N	-0-					15
10	7936 X	4166	-0-	-3770	-0-	289	1	3877	3	N	-0-					15
11	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	452	1	7996	3	N	-0-					15
12	8277 X	7404	-0-	-873	-0-	200	1	7204	3	N	-0-					15
01	8277 X	7050	-0-	-1227	-0-	375	1	6675	3	N	-0-					15

DFW 53 WELL #: 1H RRCID -> 285746 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11986 - 19486																
08	12029 X	12029	-0-	-0-	-0-	678	1	11351	3	N	-0-					35
09	11087 X	11087	-0-	-0-	-0-	897	1	10190	3	N	-0-					35
10	11057 X	11057	-0-	-0-	-0-	766	1	10291	3	N	-0-					35
11	11640 X	9966	-0-	-1674	-0-	533	1	9433	3	N	-0-					35
12	12028 X	10205	-0-	-1823	-0-	275	1	9930	3	N	-0-					35
01	12028 X	9986	-0-	-2042	-0-	531	1	9455	3	N	-0-					35

DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 294013 COMPL. DATE 09/26/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10868 - 10937																
08	87477 X	87477	-0-	-0-	-0-	4930	1	82547	3	N	-0-					-0-
09	79606 X	79606	-0-	-0-	-0-	6439	1	73167	3	N	-0-					-0-
10	78698 X	78698	-0-	-0-	-0-	5452	1	73246	3	N	-0-					-0-
11	73355 X	73355	-0-	-0-	-0-	3920	1	69435	3	N	-0-					-0-
12	69985 X	69985	-0-	-0-	-0-	1886	1	68099	3	N	-0-					-0-
01	69437 X	69437	-0-	-0-	-0-	3689	1	65748	3	N	-0-					-0-

FINALLY RESOURCES LLC 268323																
VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552																
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				56
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				56
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				56
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3				N	-0-				56
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3				N	-0-				56
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3				N	-0-				56

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
FINALY RESOURCES LLC //CONT.// 268323												
VARVEL WELL #: 2 RRCID -> 190141 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 12633 PERF.11970 - 12048												
M	ALLOW 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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-	28
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-	28
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-	28
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071063 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10917 - 13001												
08	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-	-0-
09	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-	-0-
10	434 N	292	-0-	-142	-0-	292	2			N	-0-	-0-
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-	-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-	-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-	-0-
MERRYMAN, JAMES L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074731 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13265 PERF.11004 - 13034												
08	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-	-0-
09	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-	-0-
10	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-	-0-
11	1470 N	1189	-0-	-281	-0-	1189	2			N	-0-	-0-
12	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-	-0-
01	1984 N	1526	-0-	-458	-0-	1526	2			N	-0-	-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 083410 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13434 PERF.10998 - 12965												
08	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-	-0-
09	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-	-0-
10	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-	-0-
11	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-	-0-
12	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-	-0-
01	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-	-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 088712 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10880 - 12976												
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-	-0-
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-	-0-
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-	-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-	-0-
12	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-	-0-
01	248 N	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-	-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093787 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10478 - 12852												
08	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-	-0-
09	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-	-0-
10	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-	-0-
11	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-	-0-
12	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-	-0-
01	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MITCHELL, J. H. I WELL #: 1 RRCID -> 096327 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13196 PERF.10196 - 12735														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	3627 X	3560	-0-	-67	-0-	3560	2			N	-0-			-0-
09	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-			-0-
10	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-			-0-
11	3450 X	2540	-0-	-910	-0-	2540	2			N	-0-			-0-
12	3565 X	2233	-0-	-1332	-0-	2233	2			N	-0-			-0-
01	3565 X	3111	-0-	-454	-0-	3111	2			N	-0-			-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113466 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10629 - 12721														
08	1085 N	929	-0-	-156	-0-	929	2			N	-0-			-0-
09	1050 N	953	-0-	-97	-0-	953	2			N	-0-			-0-
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-			-0-
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-			-0-
12	992 N	972	-0-	-20	-0-	972	2			N	-0-			-0-
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 114946 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13148 PERF.10420 - 10658														
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-			-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-			-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-			-0-
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-			-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118327 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10909 - 11740														
08	744 N	712	-0-	-32	-0-	712	2			N	-0-			-0-
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-			-0-
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-			-0-
11	690 N	591	-0-	-99	-0-	591	2			N	-0-			-0-
12	713 N	661	-0-	-52	-0-	661	2			N	-0-			-0-
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-			-0-
MITCHELL, J. H. I WELL #: 2 RRCID -> 120795 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 12734														
08	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-			-0-
09	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-			-0-
10	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-			-0-
11	1950 N	1671	-0-	-279	-0-	1671	2			N	-0-			-0-
12	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-			-0-
01	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-			-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121819 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10902 - 12790														
08	1364 N	1341	-0-	-23	-0-	1341	2			N	-0-			-0-
09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-			-0-
10	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-			-0-
11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-			-0-
12	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-			-0-
01	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-			-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 125143 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10989 - 12942														
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-			-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			-0-
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-			-0-
11	480 N	130	-0-	-350	-0-	130	2			N	-0-			-0-
12	248 N	88	-0-	-160	-0-	88	2			N	-0-			-0-
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
MITCHELL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 126862 COMPL. DATE 02/13/2014										TOTAL	DEPTH	12900	PERF.10240 - 12704
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
08	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	-0-	2861	2		N	-0-		-0-
09	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	-0-	2673	2		N	-0-		-0-
10	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	-0-	2625	2		N	-0-		-0-
11	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	-0-	2521	2		N	-0-		-0-
12	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	-0-	2648	2		N	-0-		-0-
01	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	-0-	2585	2		N	-0-		-0-
MITCHELL UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 129029 COMPL. DATE 05/22/2003													
08	3193 X	2171	-0-	-1022	-0-	-0-	2171	2		N	-0-		-0-
09	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	-0-	3646	2		N	-0-		-0-
10	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	-0-	3027	2		N	-0-		-0-
11	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	-0-	2793	2		N	-0-		-0-
12	3689 X	2453	-0-	-1236	-0-	-0-	2453	2		N	-0-		-0-
01	3689 X	2268	-0-	-1421	-0-	-0-	2268	2		N	-0-		-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 133578 COMPL. DATE 05/25/2003													
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	13 N	10	-0-	-3	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135768 COMPL. DATE 11/21/2000													
08	899 N	565	-0-	-334	-0-	-0-	565	2		N	-0-		-0-
09	780 N	605	-0-	-175	-0-	-0-	605	2		N	-0-		-0-
10	744 N	696	-0-	-48	-0-	-0-	696	2		N	-0-		-0-
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-		-0-
12	620 N	490	-0-	-130	-0-	-0-	490	2		N	-0-		-0-
01	682 N	512	-0-	-170	-0-	-0-	512	2		N	-0-		-0-
MITCHELL I WELL #: 3 RRCID -> 135815 COMPL. DATE 02/03/2001													
08	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	-0-	2743	2		N	-0-		-0-
09	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	-0-	2805	2		N	-0-		-0-
10	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	-0-	2806	2		N	-0-		-0-
11	2640 X	2368	-0-	-272	-0-	-0-	2368	2		N	-0-		-0-
12	2728 N	2145	-0-	-583	-0-	-0-	2145	2		N	-0-		-0-
01	2728 N	2107	-0-	-621	-0-	-0-	2107	2		N	-0-		-0-
MITCHELL I WELL #: 4 RRCID -> 136004 COMPL. DATE 10/13/2000													
08	3007 X	2593	-0-	-414	-0-	-0-	2593	2		N	-0-		-0-
09	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	-0-	3431	2		N	-0-		-0-
10	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	-0-	3335	2		N	-0-		-0-
11	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	-0-	3430	2		N	-0-		-0-
12	3534 X	3330	-0-	-204	-0-	-0-	3330	2		N	-0-		-0-
01	3534 X	2874	-0-	-660	-0-	-0-	2874	2		N	-0-		-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139844 COMPL. DATE 01/12/2001													
08	775 N	725	-0-	-50	-0-	-0-	725	2		N	-0-		-0-
09	750 N	609	-0-	-141	-0-	-0-	609	2		N	-0-		-0-
10	775 N	680	-0-	-95	-0-	-0-	680	2		N	-0-		-0-
11	690 N	639	-0-	-51	-0-	-0-	639	2		N	-0-		-0-
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-		-0-
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 140088 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11079 - 12888												
M O	ALLOW 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
08	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-	-0-
09	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-	-0-
10	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-	-0-
11	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-	-0-
12	2976 X	1560	-0-	-1416	-0-	1560	2			N	-0-	-0-
01	2976 X	2532	-0-	-444	-0-	2532	2			N	-0-	-0-
MITCHELL UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 140752 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10340 - 12670												
08	1705 X	1274	-0-	-431	-0-	1274	2			N	-0-	-0-
09	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-	-0-
10	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-	-0-
11	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-	-0-
12	1705 X	1699	-0-	-6	-0-	1699	2			N	-0-	-0-
01	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-	-0-
BEAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 141093 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10789 - 13005												
08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-	-0-
09	1200 N	1143	-0-	-57	-0-	1143	2			N	-0-	-0-
10	1147 N	1129	-0-	-18	-0-	1129	2			N	-0-	-0-
11	1170 N	1076	-0-	-94	-0-	1076	2			N	-0-	-0-
12	1178 N	1155	-0-	-23	-0-	1155	2			N	-0-	-0-
01	1116 N	1098	-0-	-18	-0-	1098	2			N	-0-	-0-
MITCHELL UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 141427 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10342 - 12883												
08	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-	-0-
09	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-	-0-
10	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-	-0-
11	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-	-0-
12	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-	-0-
01	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-	-0-
BEAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 142835 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11165 - 12078												
08	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-	-0-
09	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-	-0-
10	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-	-0-
11	1080 X	883	-0-	-197	-0-	883	2			N	-0-	-0-
12	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-	-0-
01	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-	-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 142939 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10617 - 13034												
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-	-0-
09	180 N	114	-0-	-66	-0-	114	2			N	-0-	-0-
10	155 N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-	-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-	-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-	-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-	-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142950 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13118 PERF.12948 - 12968												
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-	-0-
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-	-0-
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-	-0-
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-	-0-
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-	-0-
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY MITCHELL I														CNTY: ROBERTSON			
//CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 5 RRCID -> 143038 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11022 - 12838																	
M 0	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
MITCHELL I WELL #: 6 RRCID -> 143932 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11004 - 13202																	
08	2604 X	2155	-0-	-449	-0-	2155	2				N	-0-			-0-		
09	2460 X	1941	-0-	-519	-0-	1941	2				N	-0-			-0-		
10	2573 X	2216	-0-	-357	-0-	2216	2				N	-0-			-0-		
11	2490 X	2077	-0-	-413	-0-	2077	2				N	-0-			-0-		
12	2573 X	2461	-0-	-112	-0-	2461	2				N	-0-			-0-		
01	2201 X	1938	-0-	-263	-0-	1938	2				N	-0-			-0-		
MITCHELL II WELL #: 6 RRCID -> 144576 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10276 - 12708																	
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2				N	-0-			-0-		
09	420 N	395	-0-	-25	-0-	395	2				N	-0-			-0-		
10	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	2				N	-0-			-0-		
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2				N	-0-			-0-		
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2				N	-0-			-0-		
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2				N	-0-			-0-		
BEAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 146460 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11067 - 13014																	
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2				N	-0-			-0-		
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2				N	-0-			-0-		
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2				N	-0-			-0-		
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2				N	-0-			-0-		
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2				N	-0-			-0-		
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2				N	-0-			-0-		
MITCHELL I WELL #: 8 RRCID -> 146947 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10938 - 12754																	
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2				N	-0-			-0-		
09	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2				N	-0-			-0-		
10	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2				N	-0-			-0-		
11	1350 N	1348	-0-	-2	-0-	1348	2				N	-0-			-0-		
12	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2				N	-0-			-0-		
01	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2				N	-0-			-0-		
MITCHELL UNIT I WELL #: 9 RRCID -> 158680 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10214 - 10578																	
08	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2				N	-0-			-0-		
09	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2				N	-0-			-0-		
10	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2				N	-0-			-0-		
11	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2				N	-0-			-0-		
12	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2				N	-0-			-0-		
01	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2				N	-0-			-0-		
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163730 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13221 PERF.11023 - 12004																	
08	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	2				N	-0-			-0-		
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2				N	-0-			-0-		
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2				N	-0-			-0-		
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2				N	-0-			-0-		
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2				N	-0-			-0-		
01	527 N	448	-0-	-79	-0-	448	2				N	-0-			-0-		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 167421 COMPL. DATE 06/05/2013										TOTAL	DEPTH	13061	PERF.10464 - 11798
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
08	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	-0-	1595	2		N	-0-		-0-
09	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	-0-	1639	2		N	-0-		-0-
10	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	-0-	1522	2		N	-0-		-0-
11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	-0-	1435	2		N	-0-		-0-
12	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	-0-	1482	2		N	-0-		-0-
01	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	-0-	1569	2		N	-0-		-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 172762 COMPL. DATE 01/14/2014										TOTAL	DEPTH	13106	PERF.10310 - 12884
08	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	-0-	2630	2		N	-0-		-0-
09	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	-0-	2549	2		N	-0-		-0-
10	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	-0-	2676	2		N	-0-		-0-
11	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	-0-	2584	2		N	-0-		-0-
12	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	-0-	2322	2		N	-0-		-0-
01	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	-0-	2170	2		N	-0-		-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175553 COMPL. DATE 04/26/2007										TOTAL	DEPTH	11667	PERF.10558 - 11549
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-		-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-		-0-
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-		-0-

ROLKE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 177322 COMPL. DATE 04/21/2000										TOTAL	DEPTH	17440	PERF.13421 - 13757
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	-0-	1047	2		N	-0-		-0-
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-		-0-
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-		-0-
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-		-0-
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-		-0-

MITCHELL II WELL #: 4 RRCID -> 179061 COMPL. DATE 01/25/2012										TOTAL	DEPTH	13200	PERF.10682 - 12118
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-		-0-
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-		-0-
10	961 N	848	-0-	-113	-0-	-0-	848	2		N	-0-		-0-
11	990 N	723	-0-	-267	-0-	-0-	723	2		N	-0-		-0-
12	961 N	540	-0-	-421	-0-	-0-	540	2		N	-0-		-0-
01	837 N	629	-0-	-208	-0-	-0-	629	2		N	-0-		-0-

KELLOGG WELL #: 1 RRCID -> 181963 COMPL. DATE 02/19/2001										TOTAL	DEPTH	14200	PERF.12850 - 13466
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ROLKE-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183893 COMPL. DATE 11/22/2011										TOTAL	DEPTH	14100	PERF.11936 - 14020
08	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	-0-	2099	2	22	9	N	20	-0-
09	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	-0-	2012	2	42	9	N	38	-0-
10	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	-0-	2309	2	39	9	N	35	-0-
11	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-	-0-
12	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-	-0-
01	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 184245 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10486 - 12924															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	4836 X	4194	-0-	-642	-0-	4194	2			N	-0-				-0-
09	5100 X	3869	-0-	-1231	-0-	3869	2			N	-0-				-0-
10	5270 X	3644	-0-	-1626	-0-	3644	2			N	-0-				-0-
11	5100 X	4068	-0-	-1032	-0-	4068	2			N	-0-				-0-
12	4278 X	3955	-0-	-323	-0-	3955	2			N	-0-				-0-
01	4185 X	3094	-0-	-1091	-0-	3094	2			N	-0-				-0-
MITCHELL I WELL #: 10 RRCID -> 184518 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10454 - 13030															
08	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-				-0-
09	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-				-0-
10	2635 X	2343	-0-	-292	-0-	2343	2			N	-0-				-0-
11	2550 X	2154	-0-	-396	-0-	2154	2			N	-0-				-0-
12	2635 X	2524	-0-	-111	-0-	2524	2			N	-0-				-0-
01	2635 X	2249	-0-	-386	-0-	2249	2			N	-0-				-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185462 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10993 - 12958															
08	3472 X	2869	-0-	-603	-0-	2869	2			N	-0-				-0-
09	3360 X	3042	-0-	-318	-0-	3042	2			N	-0-				-0-
10	3348 X	2689	-0-	-659	-0-	2689	2			N	-0-				-0-
11	2790 X	2640	-0-	-150	-0-	2640	2			N	-0-				-0-
12	3131 X	2750	-0-	-381	-0-	2750	2			N	-0-				-0-
01	3131 X	2254	-0-	-877	-0-	2254	2			N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185517 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 13217 PERF.10346 - 13060															
08	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-				-0-
09	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-				-0-
10	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-				-0-
11	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-				-0-
12	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-				-0-
01	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 186075 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10357 - 12785															
08	2449 X	2150	-0-	-299	-0-	2150	2			N	-0-				-0-
09	3360 X	2952	-0-	-408	-0-	2952	2			N	-0-				-0-
10	3472 X	1802	-0-	-1670	-0-	1802	2			N	-0-				-0-
11	3360 X	3157	-0-	-203	-0-	3157	2			N	-0-				-0-
12	3038 X	2345	-0-	-693	-0-	2345	2			N	-0-				-0-
01	3038 X	2852	-0-	-186	-0-	2852	2			N	-0-				-0-
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 186098 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10493 - 12978															
08	465 N	402	-0-	-63	-0-	402	2			N	-0-				-0-
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-				-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-				-0-
11	390 N	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-				-0-
12	682 N	520	-0-	-162	-0-	520	2			N	-0-				-0-
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-				-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 2 RRCID -> 186106 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10588 - 12827															
08	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-				-0-
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-				-0-
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-				-0-
11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-				-0-
12	868 N	839	-0-	-29	-0-	839	2			N	-0-				-0-
01	868 N	800	-0-	-68	-0-	800	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1				//CONT.//	386310	RRCID -> 186424		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL	DEPTH 13230	PERF.11047	- 13075			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-			-0-
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-			-0-
10	713 N	595	-0-	-118	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			-0-
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-			-0-
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-			-0-
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-			-0-
BEAL ESTATE					WELL #:	6	RRCID -> 186591	COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL	DEPTH 13067	PERF.11065	- 12970			
08	1984 X	1963	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-			-0-
09	2340 X	1795	-0-	-545	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-			-0-
10	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-			-0-
11	2550 X	2293	-0-	-257	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-			-0-
12	2635 X	1804	-0-	-831	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-			-0-
01	2883 X	2196	-0-	-687	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-			-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1					WELL #:	4	RRCID -> 186622	COMPL. DATE 11/12/2001		TOTAL	DEPTH 13060	PERF.10809	- 12943			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1					WELL #:	4	RRCID -> 187154	COMPL. DATE 09/06/2012		TOTAL	DEPTH 13209	PERF.10496	- 11893			
08	2263 N	2084	-0-	-179	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-			-0-
09	2640 X	1965	-0-	-675	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-			-0-
10	2728 X	2154	-0-	-574	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-			-0-
11	2640 X	2414	-0-	-226	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-			-0-
12	2201 X	2181	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-			-0-
01	2139 X	2047	-0-	-92	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT II					WELL #:	7	RRCID -> 187173	COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL	DEPTH 13029	PERF.10590	- 12264			
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-			-0-
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-			-0-
10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-			-0-
11	1020 N	978	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-			-0-
12	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-			-0-
01	1023 N	1013	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-			-0-
BEAL ESTATE					WELL #:	7	RRCID -> 187177	COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL	DEPTH 13030	PERF.11062	- 12903			
08	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-			-0-
09	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-			-0-
10	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-			-0-
11	1620 N	1612	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-			-0-
12	2232 N	1468	-0-	-764	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-			-0-
01	2201 N	1605	-0-	-596	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-			-0-
BAULCH UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 187567	COMPL. DATE 02/09/2002		TOTAL	DEPTH 13038	PERF.10443	- 11501			
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-			-0-
09	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-			-0-
10	3100 N	3748	-0-	648	-0-	648	-0-	3748	2			N	-0-			-0-
11	3000 N	3251	-0-	251	-0-	899	-0-	3251	2			N	-0-			-0-
12	3100 N	3160	-0-	60	-0-	959	-0-	3160	2			N	-0-			-0-
01	4120 X	3161	-0-	-959	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 187683 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10404 - 12980														
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187951 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11109 - 13059														
08	2759	X	2342	-0-	-417	-0-	-0-	2342	2			N	-0-	-0-
09	2670	X	2394	-0-	-276	-0-	-0-	2394	2			N	-0-	-0-
10	2759	X	2474	-0-	-285	-0-	-0-	2474	2			N	-0-	-0-
11	2520	X	2231	-0-	-289	-0-	-0-	2231	2			N	-0-	-0-
12	2480	X	2266	-0-	-214	-0-	-0-	2266	2			N	-0-	-0-
01	2480	X	2439	-0-	-41	-0-	-0-	2439	2			N	-0-	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 187952 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10336 - 12916														
08	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-	-0-
09	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-	-0-
10	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-	-0-
11	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-	-0-
12	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-	-0-
01	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188036 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10588 - 13080														
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-	-0-
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-	-0-
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-	-0-
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-	-0-
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-	-0-
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-	-0-
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 5 RRCID -> 188151 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10470 - 12971														
08	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-	-0-
09	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-	-0-
10	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-	-0-
11	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-	-0-
12	2418	X	1757	-0-	-661	-0-	-0-	1757	2			N	-0-	-0-
01	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-	-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188338 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10332 - 12776														
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	-0-	73	2			N	-0-	-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-	-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-	-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-	-0-
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	-0-	106	2			N	-0-	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188477 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10512 - 10876														
08	3100	N	5698	-0-	2598	-0-	-0-	5698	2			N	-0-	-0-
09	9257	X	5083	-0-	-4174	-0-	-0-	5083	2			N	-0-	-0-
10	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	-0-	5194	2			N	-0-	-0-
11	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-	-0-
12	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	-0-	5162	2			N	-0-	-0-
01	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	-0-	4909	2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10080 - 12673									
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
08	3291 X	3291 -0-	-0-	-0-	3291 2	N	-0-		-0-
09	3891 X	3891 -0-	-0-	-0-	3891 2	N	-0-		-0-
10	3827 X	3827 -0-	-0-	-0-	3827 2	N	-0-		-0-
11	3575 X	3575 -0-	-0-	-0-	3575 2	N	-0-		-0-
12	4141 X	4141 -0-	-0-	-0-	4141 2	N	-0-		-0-
01	3352 X	3352 -0-	-0-	-0-	3352 2	N	-0-		-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 188574 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10951 - 13021									
08	1688 N	1688 -0-	-0-	-0-	1688 2	N	-0-		-0-
09	1122 N	1122 -0-	-0-	-0-	1122 2	N	-0-		-0-
10	1556 N	1556 -0-	-0-	-0-	1556 2	N	-0-		-0-
11	1163 N	1163 -0-	-0-	-0-	1163 2	N	-0-		-0-
12	1139 N	1139 -0-	-0-	-0-	1139 2	N	-0-		-0-
01	1418 N	1418 -0-	-0-	-0-	1418 2	N	-0-		-0-
MITCHELL UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10310 - 12773									
08	6960 X	6960 -0-	-0-	-0-	6960 2	N	-0-		-0-
09	5529 X	5529 -0-	-0-	-0-	5529 2	N	-0-		-0-
10	6625 X	6625 -0-	-0-	-0-	6625 2	N	-0-		-0-
11	6628 X	6628 -0-	-0-	-0-	6628 2	N	-0-		-0-
12	5927 X	5927 -0-	-0-	-0-	5927 2	N	-0-		-0-
01	6538 X	6538 -0-	-0-	-0-	6538 2	N	-0-		-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188906 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10709 - 12898									
08	713 N	616 -0-	-97	-0-	616 2	N	-0-		-0-
09	690 N	612 -0-	-78	-0-	612 2	N	-0-		-0-
10	712 N	712 -0-	-0-	-0-	712 2	N	-0-		-0-
11	743 N	743 -0-	-0-	-0-	743 2	N	-0-		-0-
12	742 N	742 -0-	-0-	-0-	742 2	N	-0-		-0-
01	713 N	674 -0-	-39	-0-	674 2	N	-0-		-0-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 188999 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10856 - 13046									
08	2373 N	2373 -0-	-0-	-0-	2373 2	N	-0-		-0-
09	2690 N	2690 -0-	-0-	-0-	2690 2	N	-0-		-0-
10	2352 N	2352 -0-	-0-	-0-	2352 2	N	-0-		-0-
11	2495 N	2495 -0-	-0-	-0-	2495 2	N	-0-		-0-
12	2232 N	2232 -0-	-0-	-0-	2232 2	N	-0-		-0-
01	1386 N	1386 -0-	-0-	-0-	1386 2	N	-0-		-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 189027 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10893 - 12860									
08	1674 N	1661 -0-	-13	-0-	1661 2	N	-0-		-0-
09	1560 N	1441 -0-	-119	-0-	1441 2	N	-0-		-0-
10	1488 N	1412 -0-	-76	-0-	1412 2	N	-0-		-0-
11	1677 N	1677 -0-	-0-	-0-	1677 2	N	-0-		-0-
12	1818 N	1818 -0-	-0-	-0-	1818 2	N	-0-		-0-
01	1652 N	1652 -0-	-0-	-0-	1652 2	N	-0-		-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 189288 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 12724 PERF.10536 - 12724									
08	93 N	80 -0-	-13	-0-	80 2	N	-0-		-0-
09	122 N	122 -0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-		-0-
10	196 N	196 -0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-		-0-
11	182 N	182 -0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-		-0-
12	251 N	251 -0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-		-0-
01	166 N	166 -0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189501 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10826 - 12956														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2								-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2								-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2								-0-
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	204 2								-0-
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2								-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2								-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 189589 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10284 - 12903														
08	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267 2								-0-
09	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046 2								-0-
10	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645 2								-0-
11	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070 2								-0-
12	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348 2								-0-
01	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181 2								-0-
BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997														
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2								-0-
09	900 N	546	-0-	-354	-0-	546 2								-0-
10	620 N	541	-0-	-79	-0-	541 2								-0-
11	570 N	477	-0-	-93	-0-	477 2								-0-
12	558 N	530	-0-	-28	-0-	530 2								-0-
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2								-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189859 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10518 - 12894														
08	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355 2								-0-
09	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4506 2								-0-
10	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894 2								-0-
11	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4804 2								-0-
12	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636 2								-0-
01	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636 2								-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 190085 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 13245 PERF.10384 - 13145														
08	10349 X	10349	-0-	-0-	-0-	10349 2								-0-
09	8679 X	8679	-0-	-0-	-0-	8679 2								-0-
10	8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	8070 2								-0-
11	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	8033 2								-0-
12	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	8080 2								-0-
01	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	5773 2								-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190086 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10467 - 13006														
08	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5631 2								-0-
09	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5622 2								-0-
10	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	7059 2								-0-
11	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	6595 2								-0-
12	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	6495 2								-0-
01	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	6283 2								-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 190546 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10437 - 12938														
08	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	6248 2								-0-
09	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5782 2								-0-
10	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	5611 2								-0-
11	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5713 2								-0-
12	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	5880 2								-0-
01	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5916 2								-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190547 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10406 - 13056														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	4216 X	4203	-0-	-13	-0-	4203	2			N	-0-			-0-
09	4290 X	3606	-0-	-684	-0-	3606	2			N	-0-			-0-
10	4433 X	3549	-0-	-884	-0-	3549	2			N	-0-			-0-
11	4290 X	3122	-0-	-1168	-0-	3122	2			N	-0-			-0-
12	4433 X	3508	-0-	-925	-0-	3508	2			N	-0-			-0-
01	4216 X	2767	-0-	-1449	-0-	2767	2			N	-0-			-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190552 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11025 - 12884														
08	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-			-0-
09	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-			-0-
10	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-			-0-
11	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-			-0-
12	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-			-0-
01	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-			-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186														
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-			-0-
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-			-0-
10	806 N	776	-0-	-30	-0-	776	2			N	-0-			-0-
11	750 N	617	-0-	-133	-0-	617	2			N	-0-			-0-
12	775 N	590	-0-	-185	-0-	590	2			N	-0-			-0-
01	775 N	700	-0-	-75	-0-	700	2			N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 190639 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10836 - 12754														
08	1457 N	1317	-0-	-140	-0-	1317	2			N	-0-			-0-
09	1380 N	1111	-0-	-269	-0-	1111	2			N	-0-			-0-
10	1395 N	1251	-0-	-144	-0-	1251	2			N	-0-			-0-
11	1260 N	1094	-0-	-166	-0-	1094	2			N	-0-			-0-
12	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	1139	2			N	-0-			-0-
01	1240 N	1072	-0-	-168	-0-	1072	2			N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834														
08	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-			-0-
09	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-			-0-
10	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-			-0-
11	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-			-0-
12	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-			-0-
01	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-			-0-
BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10456 - 13078														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 191267 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 13001 PERF.10405 - 11739														
08	5332 X	4205	-0-	-1127	-0-	4205	2			N	-0-			-0-
09	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-			-0-
10	5332 X	4118	-0-	-1214	-0-	4118	2			N	-0-			-0-
11	5160 X	4718	-0-	-442	-0-	4718	2			N	-0-			-0-
12	5332 X	4912	-0-	-420	-0-	4912	2			N	-0-			-0-
01	5332 X	3688	-0-	-1644	-0-	3688	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 191491 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11075 - 13031														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228 2				N	-0-			-0-
09	2940 X	2762	-0-	-178	-0-	2762 2				N	-0-			-0-
10	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319 2				N	-0-			-0-
11	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093 2				N	-0-			-0-
12	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160 2				N	-0-			-0-
01	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080 2				N	-0-			-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 12962														
08	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332 2				N	-0-			-0-
09	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 2				N	-0-			-0-
10	1953 N	1095	-0-	-858	-0-	1095 2				N	-0-			-0-
11	2250 N	833	-0-	-1417	-0-	833 2				N	-0-			-0-
12	2046 N	1232	-0-	-814	-0-	1232 2				N	-0-			-0-
01	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2				N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656														
08	1612 N	1245	-0-	-367	-0-	1245 2				N	-0-			-0-
09	1290 N	1179	-0-	-111	-0-	1179 2				N	-0-			-0-
10	1302 N	1126	-0-	-176	-0-	1126 2				N	-0-			-0-
11	1200 N	1140	-0-	-60	-0-	1140 2				N	-0-			-0-
12	1209 N	1170	-0-	-39	-0-	1170 2				N	-0-			-0-
01	1116 N	1098	-0-	-18	-0-	1098 2				N	-0-			-0-
BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 12940														
08	2759 X	2063	-0-	-696	-0-	2063 2				N	-0-			-0-
09	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009 2				N	-0-			-0-
10	2759 X	2036	-0-	-723	-0-	2036 2				N	-0-			-0-
11	2670 X	1611	-0-	-1059	-0-	1611 2				N	-0-			-0-
12	2759 X	2144	-0-	-615	-0-	2144 2				N	-0-			-0-
01	2759 X	1256	-0-	-1503	-0-	1256 2				N	-0-			-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 12657														
08	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4758 2				N	-0-			-0-
09	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4650 2				N	-0-			-0-
10	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774 2				N	-0-			-0-
11	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4582 2				N	-0-			-0-
12	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	4847 2				N	-0-			-0-
01	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865 2				N	-0-			-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866														
08	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533 2				N	-0-			-0-
09	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677 2				N	-0-			-0-
10	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782 2				N	-0-			-0-
11	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335 2				N	-0-			-0-
12	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467 2				N	-0-			-0-
01	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425 2				N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892															
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	EOM BALANCE
08	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-				-0-
09	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-				-0-
10	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-				-0-
11	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-				-0-
12	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-				-0-
01	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025															
08	2049 N	2001	-0-	-48	-0-	1993	2	8	9	N	7	7	8		42
09	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2616	2	135	9	N	123	100	1	47	18
10	2728 X	2453	-0-	-275	-0-	2405	2	48	9	N	44	44	8		18
11	2640 X	2291	-0-	-349	-0-	2291	2			N	-0-				18
12	2728 X	2381	-0-	-347	-0-	2381	2			N	-0-				18
01	2728 X	2374	-0-	-354	-0-	2374	2			N	-0-				18
REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994															
08	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-				-0-
09	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-				-0-
10	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-				-0-
11	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-				-0-
12	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-				-0-
01	1116 X	1067	-0-	-49	-0-	1067	2			N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907															
08	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-				-0-
09	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-				-0-
10	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-				-0-
11	5160 X	4015	-0-	-1145	-0-	4015	2			N	-0-				-0-
12	5332 X	4066	-0-	-1266	-0-	4066	2			N	-0-				-0-
01	5332 X	3598	-0-	-1734	-0-	3598	2			N	-0-				-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787															
08	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-				-0-
09	1410 X	647	-0-	-763	-0-	647	2			N	-0-				-0-
10	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-				-0-
11	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-				-0-
12	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-				-0-
01	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-				-0-
MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984															
08	8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	8447	2			N	-0-				-0-
09	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	2			N	-0-				-0-
10	7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2			N	-0-				-0-
11	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	7472	2			N	-0-				-0-
12	7618 X	7618	-0-	-0-	-0-	7618	2			N	-0-				-0-
01	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	2			N	-0-				-0-
BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953															
08	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-				-0-
09	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-				-0-
10	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-				-0-
11	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-				-0-
12	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-				-0-
01	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE											BALANCE
08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2	N	-0-					-0-
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2	N	-0-					-0-
10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2	N	-0-					-0-
11	1320 N	1265	-0-	-55	-0-	1265	2	N	-0-					-0-
12	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2	N	-0-					-0-
01	1426 N	881	-0-	-545	-0-	881	2	N	-0-					-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998														
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2	N	-0-					-0-
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-					-0-
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-					-0-
11	540 N	386	-0-	-154	-0-	386	2	N	-0-					-0-
12	558 N	428	-0-	-130	-0-	428	2	N	-0-					-0-
01	403 N	335	-0-	-68	-0-	335	2	N	-0-					-0-
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106														
08	651 N	597	-0-	-54	-0-	597	2	N	-0-					-0-
09	630 N	594	-0-	-36	-0-	594	2	N	-0-					-0-
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-					-0-
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-					-0-
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-					-0-
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-					-0-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 196054 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10299 - 11658														
08	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2	N	-0-					-0-
09	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2	N	-0-					-0-
10	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2	N	-0-					-0-
11	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2	N	-0-					-0-
12	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2	N	-0-					-0-
01	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2	N	-0-					-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890														
08	899 N	815	-0-	-84	-0-	815	2	N	-0-					-0-
09	1410 N	696	-0-	-714	-0-	696	2	N	-0-					-0-
10	930 N	851	-0-	-79	-0-	851	2	N	-0-					-0-
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2	N	-0-					-0-
12	713 N	705	-0-	-8	-0-	705	2	N	-0-					-0-
01	837 N	685	-0-	-152	-0-	685	2	N	-0-					-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051														
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-					-0-
09	360 N	280	-0-	-80	-0-	280	2	N	-0-					-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-					-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-					-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-					-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-					-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196278 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10801 - 12925														
08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2	N	-0-					-0-
09	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2	N	-0-					-0-
10	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2	N	-0-					-0-
11	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2	N	-0-					-0-
12	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2	N	-0-					-0-
01	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	1333 N	493	-0-	-840	-0-	493	2			N	-0-			-0-
09	1290 N	976	-0-	-314	-0-	976	2			N	-0-			-0-
10	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-			-0-
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-			-0-
12	1023 N	950	-0-	-73	-0-	950	2			N	-0-			-0-
01	1085 N	944	-0-	-141	-0-	944	2			N	-0-			-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981														
08	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-			-0-
09	2730 X	2648	-0-	-82	-0-	2648	2			N	-0-			-0-
10	3131 X	2809	-0-	-322	-0-	2809	2			N	-0-			-0-
11	3030 X	2251	-0-	-779	-0-	2251	2			N	-0-			-0-
12	3131 X	2494	-0-	-637	-0-	2494	2			N	-0-			-0-
01	2852 X	2167	-0-	-685	-0-	2167	2			N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806														
08	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-			64
09	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-			64
10	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-			64
11	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-			64
12	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-			64
01	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-			64
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833														
08	4247 X	3405	-0-	-842	-0-	3405	2			N	-0-			-0-
09	4110 X	2921	-0-	-1189	-0-	2921	2			N	-0-			-0-
10	4247 X	2866	-0-	-1381	-0-	2866	2			N	-0-			-0-
11	3870 X	1373	-0-	-2497	-0-	1373	2			N	-0-			-0-
12	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-			-0-
01	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			N	-0-			-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 196605 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10815 - 12878														
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			-0-
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-			-0-
10	620 N	523	-0-	-97	-0-	523	2			N	-0-			-0-
11	450 N	416	-0-	-34	-0-	416	2			N	-0-			-0-
12	527 N	326	-0-	-201	-0-	326	2			N	-0-			-0-
01	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-			-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954														
08	2542 X	1539	-0-	-1003	-0-	1539	2			N	-0-			-0-
09	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-			-0-
10	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-			-0-
11	2250 X	1981	-0-	-269	-0-	1981	2			N	-0-			-0-
12	2418 X	2232	-0-	-186	-0-	2232	2			N	-0-			-0-
01	2449 X	1832	-0-	-617	-0-	1832	2			N	-0-			-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922														
08	1333 N	1169	-0-	-164	-0-	1169	2			N	-0-			-0-
09	1170 N	1083	-0-	-87	-0-	1083	2			N	-0-			-0-
10	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-			-0-
11	1140 N	1051	-0-	-89	-0-	1051	2			N	-0-			-0-
12	1116 N	950	-0-	-166	-0-	950	2			N	-0-			-0-
01	1333 N	704	-0-	-629	-0-	704	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1										RRCID -> 196991	COMPL. DATE 01/23/2010	TOTAL DEPTH 12975	PERF.11408	- 11832
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	
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			-0-	
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			-0-	
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-			-0-	
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			-0-	
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-			-0-	
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			-0-	
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2										RRCID -> 197951	COMPL. DATE 10/11/2003	TOTAL DEPTH 13550	PERF.10861	- 11624
08	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2		N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13										RRCID -> 197953	COMPL. DATE 10/10/2003	TOTAL DEPTH 13200	PERF.11064	- 13054
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			-0-	
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-	
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2		N	-0-			-0-	
11	270 N	236	-0-	-34	-0-	236	2		N	-0-			-0-	
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2		N	-0-			-0-	
01	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2		N	-0-			-0-	
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1										RRCID -> 198111	COMPL. DATE 09/16/2003	TOTAL DEPTH 13278	PERF.10913	- 13098
08	434 N	398	-0-	-36	-0-	398	2		N	-0-			-0-	
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-	
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-	
11	390 N	364	-0-	-26	-0-	364	2		N	-0-			-0-	
12	434 N	395	-0-	-39	-0-	395	2		N	-0-			-0-	
01	434 N	336	-0-	-98	-0-	336	2		N	-0-			-0-	
PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3										RRCID -> 198790	COMPL. DATE 11/08/2003	TOTAL DEPTH 13200	PERF.10823	- 12937
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6										RRCID -> 198794	COMPL. DATE 10/31/2003	TOTAL DEPTH 13019	PERF.10886	- 12909
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-	
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-	
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-	
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-	
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-	
01	403 N	253	-0-	-150	-0-	253	2		N	-0-			-0-	
BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1										RRCID -> 199203	COMPL. DATE 11/19/2003	TOTAL DEPTH 13675	PERF.10656	- 11591
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-	
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-	
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-	
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-	
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-	
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-				-0-
09	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-				-0-
10	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-				-0-
11	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-				-0-
12	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-				-0-
01	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-				-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939															
08	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-				-0-
09	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-				-0-
10	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-				-0-
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-				-0-
12	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-				-0-
01	930 N	864	-0-	-66	-0-	864	2			N	-0-				-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740															
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-				-0-
09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-				-0-
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-				-0-
11	870 N	770	-0-	-100	-0-	770	2			N	-0-				-0-
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-				-0-
01	899 N	641	-0-	-258	-0-	641	2			N	-0-				-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975															
08	3038 X	2180	-0-	-858	-0-	2180	2			N	-0-				-0-
09	2940 X	1847	-0-	-1093	-0-	1847	2			N	-0-				-0-
10	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-				-0-
11	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-				-0-
12	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-				-0-
01	3038 X	2434	-0-	-604	-0-	2434	2			N	-0-				-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785															
08	930 N	576	-0-	-354	-0-	576	2			N	-0-				-0-
09	960 N	703	-0-	-257	-0-	703	2			N	-0-				-0-
10	837 N	644	-0-	-193	-0-	644	2			N	-0-				-0-
11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-				-0-
12	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-				-0-
01	651 N	418	-0-	-233	-0-	418	2			N	-0-				-0-
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320															
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-				-0-
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-				-0-
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-				-0-
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-				-0-
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-				-0-
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-				-0-
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900															
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-				-0-
09	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-				-0-
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-				-0-
11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-				-0-
12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-				-0-
01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2	N	-0-	-0-
09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2	N	-0-	-0-
10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2	N	-0-	-0-
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2	N	-0-	-0-
12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2	N	-0-	-0-
01	1085 N	1023	-0-	-62	-0-	1023 2	N	-0-	-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843									
08	1209 N	1061	-0-	-148	-0-	1061 2	N	-0-	-0-
09	1110 N	1105	-0-	-5	-0-	1105 2	N	-0-	-0-
10	1178 N	1131	-0-	-47	-0-	1131 2	N	-0-	-0-
11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2	N	-0-	-0-
12	1147 N	1141	-0-	-6	-0-	1141 2	N	-0-	-0-
01	1116 N	1115	-0-	-1	-0-	1115 2	N	-0-	-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717									
08	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331 2	N	-0-	-0-
09	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2	N	-0-	-0-
10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2	N	-0-	-0-
11	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2	N	-0-	-0-
12	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912 2	N	-0-	-0-
01	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 2	N	-0-	-0-
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392									
08	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 2	N	-0-	-0-
09	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2	N	-0-	-0-
10	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2	N	-0-	-0-
11	960 N	562	-0-	-398	-0-	562 2	N	-0-	-0-
12	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2	N	-0-	-0-
01	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765 2	N	-0-	-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884									
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2	N	-0-	-0-
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2	N	-0-	-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2	N	-0-	-0-
11	390 N	329	-0-	-61	-0-	329 2	N	-0-	-0-
12	465 N	441	-0-	-24	-0-	441 2	N	-0-	-0-
01	465 N	382	-0-	-83	-0-	382 2	N	-0-	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677									
08	2201 N	1948	-0-	-253	-0-	1948 2	N	-0-	-0-
09	2730 N	2138	-0-	-592	-0-	2138 2	N	-0-	-0-
10	2604 N	2471	-0-	-133	-0-	2471 2	N	-0-	-0-
11	1890 N	1598	-0-	-292	-0-	1598 2	N	-0-	-0-
12	2201 N	2032	-0-	-169	-0-	2032 2	N	-0-	-0-
01	2480 N	1256	-0-	-1224	-0-	1256 2	N	-0-	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719									
08	1147 N	1117	-0-	-30	-0-	1117 2	N	-0-	-0-
09	1320 N	1067	-0-	-253	-0-	1067 2	N	-0-	-0-
10	1178 N	1091	-0-	-87	-0-	1091 2	N	-0-	-0-
11	1080 N	715	-0-	-365	-0-	715 2	N	-0-	-0-
12	3100 N	3859	-0-	759	759	3859 2	N	-0-	-0-
01	3100 N	2901	-0-	-199	560	2901 2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201147 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10806 - 11813																
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
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-				-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-				-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201148 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10824 - 12931																
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2				N	-0-				-0-
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2				N	-0-				-0-
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2				N	-0-				-0-
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2				N	-0-				-0-
12	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2				N	-0-				-0-
01	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2				N	-0-				-0-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 201563 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13203 PERF.10241 - 11468																
08	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2				N	-0-				-0-
09	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2				N	-0-				-0-
10	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2				N	-0-				-0-
11	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2				N	-0-				-0-
12	3193 X	3025	-0-	-168	-0-	3025	2				N	-0-				-0-
01	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2				N	-0-				-0-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 201726 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 11573																
08	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2				N	-0-				-0-
09	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2				N	-0-				-0-
10	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2				N	-0-				-0-
11	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2				N	-0-				-0-
12	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2				N	-0-				-0-
01	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2				N	-0-				-0-
MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928																
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2				N	-0-				-0-
09	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	2				N	-0-				-0-
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2				N	-0-				-0-
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2				N	-0-				-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2				N	-0-				-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2				N	-0-				-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937																
08	775 N	632	-0-	-143	-0-	632	2				N	-0-				-0-
09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2				N	-0-				-0-
10	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2				N	-0-				-0-
11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2				N	-0-				-0-
12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2				N	-0-				-0-
01	775 N	618	-0-	-157	-0-	618	2				N	-0-				-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744																
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2				N	-0-				-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2				N	-0-				-0-
10	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2				N	-0-				-0-
11	330 N	274	-0-	-56	-0-	274	2				N	-0-				-0-
12	341 N	303	-0-	-38	-0-	303	2				N	-0-				-0-
01	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2				N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY BUCHANAN GAS UNIT										//CONT.// 05189 550 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
										//CONT.// 386310									
										WELL #: 3		RRCID -> 202109		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 13330		PERF.10892 - 11920	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-		
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-		
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-		
11	420 N	316	-0-	-0-	-104	-0-	316	2			N	-0-					-0-		
12	434 N	400	-0-	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					-0-		
01	496 N	411	-0-	-0-	-85	-0-	411	2			N	-0-					-0-		
LINCECUM GAS UNIT NO. 1										WELL #: 5		RRCID -> 202260		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10778 - 12844	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
WHALEY, T.W. JR.										WELL #: 2		RRCID -> 202396		COMPL. DATE 05/16/2004		TOTAL DEPTH 13350		PERF.10419 - 13110	
08	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-					-0-		
09	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-					-0-		
10	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-					-0-		
11	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	-0-	4866	2			N	-0-					-0-		
12	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-		
01	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					-0-		
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 7		RRCID -> 202625		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 13075		PERF.10795 - 12943	
08	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-		
09	1770 N	1751	-0-	-0-	-19	-0-	1751	2			N	-0-					-0-		
10	1767 N	1298	-0-	-0-	-469	-0-	1298	2			N	-0-					-0-		
11	1770 N	1153	-0-	-0-	-617	-0-	1153	2			N	-0-					-0-		
12	1798 N	1100	-0-	-0-	-698	-0-	1100	2			N	-0-					-0-		
01	1302 N	1007	-0-	-0-	-295	-0-	1007	2			N	-0-					-0-		
TURNER, BILLY GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 202634		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 13050		PERF.10388 - 12925	
08	8905 X	8905	-0-	-0-	-0-	-0-	8905	2			N	-0-					-0-		
09	7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	-0-	7662	2			N	-0-					-0-		
10	7994 X	7994	-0-	-0-	-0-	-0-	7994	2			N	-0-					-0-		
11	7848 X	7848	-0-	-0-	-0-	-0-	7848	2			N	-0-					-0-		
12	9442 X	9442	-0-	-0-	-0-	-0-	9442	2			N	-0-					-0-		
01	8983 X	8983	-0-	-0-	-0-	-0-	8983	2			N	-0-					-0-		
BIGGS #1 GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 202830		COMPL. DATE 06/13/2004		TOTAL DEPTH 12905		PERF.10756 - 12743	
08	1612 N	1560	-0-	-0-	-52	-0-	1560	2			N	-0-					-0-		
09	1500 N	1350	-0-	-0-	-150	-0-	1350	2			N	-0-					-0-		
10	1612 N	1410	-0-	-0-	-202	-0-	1410	2			N	-0-					-0-		
11	1500 N	1461	-0-	-0-	-39	-0-	1461	2			N	-0-					-0-		
12	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-		
01	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-		
BLACK GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 203149		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 13226		PERF.10595 - 11597	
08	341 N	307	-0-	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-		
09	480 N	319	-0-	-0-	-161	-0-	319	2			N	-0-					-0-		
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-		
11	300 N	263	-0-	-0-	-37	-0-	263	2			N	-0-					-0-		
12	341 N	230	-0-	-0-	-111	-0-	230	2			N	-0-					-0-		
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY ZIEGLSCHMID													CNTY: ROBERTSON		
//CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED													CAPACITY		
//CONT.// 386310															
WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-				-0-
09	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-				-0-
10	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-				-0-
11	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-				-0-
12	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-				-0-
01	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-				-0-
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065															
08	3100 X	2065	-0-	-1035	-0-	2065	2			N	-0-				-0-
09	3000 X	2380	-0-	-620	-0-	2380	2			N	-0-				-0-
10	3100 X	1675	-0-	-1425	-0-	1675	2			N	-0-				-0-
11	2580 X	1452	-0-	-1128	-0-	1452	2			N	-0-				-0-
12	2449 X	1503	-0-	-946	-0-	1503	2			N	-0-				-0-
01	2449 X	1612	-0-	-837	-0-	1612	2			N	-0-				-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836															
08	899 N	650	-0-	-249	-0-	650	2			N	-0-				-0-
09	780 N	694	-0-	-86	-0-	694	2			N	-0-				-0-
10	744 N	515	-0-	-229	-0-	515	2			N	-0-				-0-
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-				-0-
12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-				-0-
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-				-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045															
08	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-				-0-
09	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-				-0-
10	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-				-0-
11	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-				-0-
12	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-				-0-
01	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-				-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754															
08	5931 X	3711	-0-	-2220	-0-	3711	2			N	-0-				-0-
09	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-				-0-
10	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-				-0-
11	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-				-0-
12	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-				-0-
01	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-				-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936															
08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-				-0-
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-				-0-
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-				-0-
11	930 N	882	-0-	-48	-0-	882	2			N	-0-				-0-
12	961 N	957	-0-	-4	-0-	957	2			N	-0-				-0-
01	992 N	863	-0-	-129	-0-	863	2			N	-0-				-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906															
08	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-				-0-
09	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-				-0-
10	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-				-0-
11	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-				-0-
12	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-				-0-
01	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY REAGAN HEIRS										//CONT.// 05189 550 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
										//CONT.//		WELL #:		RRCID -> 204534		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 13070		PERF.10801 - 12847	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
08	2325 N	1992	-0-	-333	-0-	1992	2			N	-0-					-0-					
09	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-					
10	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-					
11	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-					
12	2325 N	1967	-0-	-358	-0-	1967	2			N	-0-					-0-					
01	2077 N	1775	-0-	-302	-0-	1775	2			N	-0-					-0-					

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1										WELL #:		6	RRCID -> 204827		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 13925		PERF.11570 - 13792		
08	3100 N	9799	-0-	6699	6793	9799	2			N	-0-					-0-					
09	3000 N	6927	-0-	3927	10720	6927	2			N	-0-					-0-					
10	11961 X	1241	-0-	-10720	-0-	1241	2			N	-0-					-0-					
11	983 X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-					
12	928 X	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-					
01	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-					

JONES, H.M. GAS UNIT										WELL #:		9	RRCID -> 204828		COMPL. DATE 07/25/2012		TOTAL DEPTH 13225		PERF.10594 - 13043		
08	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-					-0-					
09	2940 X	2506	-0-	-434	-0-	2506	2			N	-0-					-0-					
10	3038 X	2247	-0-	-791	-0-	2247	2			N	-0-					-0-					
11	3090 X	2543	-0-	-547	-0-	2543	2			N	-0-					-0-					
12	3193 X	2134	-0-	-1059	-0-	2134	2			N	-0-					-0-					
01	3193 X	2837	-0-	-356	-0-	2837	2			N	-0-					-0-					

FRIER, R.H. GAS UNIT II										WELL #:		3	RRCID -> 205151		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 13365		PERF.10901 - 11755		
08	1519 N	877	-0-	-642	-0-	877	2			N	-0-					-0-					
09	1380 N	1088	-0-	-292	-0-	1088	2			N	-0-					-0-					
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-					
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-					
12	1116 N	927	-0-	-189	-0-	927	2			N	-0-					-0-					
01	1240 N	1054	-0-	-186	-0-	1054	2			N	-0-					-0-					

JONES, H.M. GAS UNIT										WELL #:		8	RRCID -> 205506		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 13218		PERF.11081 - 13034		
08	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-					
09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-					
10	1240 N	1059	-0-	-181	-0-	1059	2			N	-0-					-0-					
11	1200 N	1151	-0-	-49	-0-	1151	2			N	-0-					-0-					
12	1426 N	1388	-0-	-38	-0-	1388	2			N	-0-					-0-					
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-					

TURNER, BILLY GAS UNIT										WELL #:		11	RRCID -> 205507		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 12947		PERF.10775 - 12724		
08	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-					
09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-					
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-					
11	360 N	265	-0-	-95	-0-	265	2			N	-0-					-0-					
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-					
01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-					

DUNCAN GAS UNIT NO. 1										WELL #:		12	RRCID -> 205562		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 13264		PERF.10948 - 11742		
08	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4902	2	75	9	N	68	65	8			119					
09	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4245	2	44	9	N	40	103	1	29	8	27					
10	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4103	2	46	9	N	42	42	8			27					
11	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					27					
12	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					27					
01	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					27					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	1054 N	950	-0-	-104	-0-	950	2			N	-0-				-0-
09	1080 N	935	-0-	-145	-0-	935	2			N	-0-				-0-
10	1209 N	1027	-0-	-182	-0-	1027	2			N	-0-				-0-
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-				-0-
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-				-0-
01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-				-0-
WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131															
08	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-				-0-
09	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-				-0-
10	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-				-0-
11	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-				-0-
12	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-				-0-
01	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-				-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207041 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11073 - 12999															
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-				-0-
09	1080 N	958	-0-	-122	-0-	958	2			N	-0-				-0-
10	1085 N	965	-0-	-120	-0-	965	2			N	-0-				-0-
11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-				-0-
12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-				-0-
01	961 N	945	-0-	-16	-0-	945	2			N	-0-				-0-
PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646															
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-				-0-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-				-0-
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-				-0-
11	300 N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-				-0-
12	310 N	220	-0-	-90	-0-	220	2			N	-0-				-0-
01	310 N	169	-0-	-141	-0-	169	2			N	-0-				-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019															
08	1240 N	1200	-0-	-40	-0-	1200	2			N	-0-				-0-
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-				-0-
10	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-				-0-
11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-				-0-
12	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-				-0-
01	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-				-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843															
08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-				-0-
09	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-				-0-
10	1581 N	1280	-0-	-301	-0-	1280	2			N	-0-				-0-
11	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-				-0-
12	1705 N	1598	-0-	-107	-0-	1598	2			N	-0-				-0-
01	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-				-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537															
08	1302 N	1301	-0-	-1	-0-	1301	2			N	-0-				-0-
09	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-				-0-
10	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-				-0-
11	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-				-0-
12	1302 N	1160	-0-	-142	-0-	1160	2			N	-0-				-0-
01	1302 N	1124	-0-	-178	-0-	1124	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374													
M	ALLOW	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962													
08	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	2			N	-0-	-0-
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-	-0-
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-	-0-
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-	-0-
12	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	1019	2			N	-0-	-0-
01	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	1028	2			N	-0-	-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760													
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-	-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-	-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-	-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-	-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-	-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-	-0-
MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787													
08	1643	N	1598	-0-	-45	-0-	1598	2			N	-0-	-0-
09	1590	N	1511	-0-	-79	-0-	1511	2			N	-0-	-0-
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-	-0-
11	1560	N	1464	-0-	-96	-0-	1464	2			N	-0-	-0-
12	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	1477	2			N	-0-	-0-
01	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	1562	2			N	-0-	-0-
TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453													
08	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-	-0-
09	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-	-0-
10	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-	-0-
11	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-	-0-
12	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-	-0-
01	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-	-0-
BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820													
08	1705	N	1578	-0-	-127	-0-	1578	2			N	-0-	-0-
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-	-0-
10	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	1690	2			N	-0-	-0-
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-	-0-
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-	-0-
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-	-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218													
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-	-0-
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-	-0-
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-	-0-
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-	-0-
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-	-0-
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
REAGAN HEIRS				WELL #:	5	RRCID ->	208098	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL	DEPTH	12920	PERF.10728	- 12601					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	1240	2				N	-0-					-0-	
09	1230 N	1052	-0-	-178	-0-	-0-	1052	2				N	-0-					-0-	
10	1240 N	1181	-0-	-59	-0-	-0-	1181	2				N	-0-					-0-	
11	1200 N	1057	-0-	-143	-0-	-0-	1057	2				N	-0-					-0-	
12	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	-0-	1180	2				N	-0-					-0-	
01	1178 N	917	-0-	-261	-0-	-0-	917	2				N	-0-					-0-	
LINCECUM GAS UNIT NO. 1				WELL #:	4	RRCID ->	208668	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL	DEPTH	13125	PERF.10953	- 12964					
08	1891 N	1537	-0-	-354	-0-	-0-	1537	2				N	-0-					-0-	
09	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	-0-	1890	2				N	-0-					-0-	
10	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	-0-	2064	2				N	-0-					-0-	
11	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	-0-	1862	2				N	-0-					-0-	
12	1891 N	1736	-0-	-155	-0-	-0-	1736	2				N	-0-					-0-	
01	1891 N	1389	-0-	-502	-0-	-0-	1389	2				N	-0-					-0-	
MITCHELL GAS UNIT III				WELL #:	13	RRCID ->	209021	COMPL. DATE	11/11/2013	TOTAL	DEPTH	12824	PERF.10280	- 12630					
08	3193 X	1596	-0-	-1597	-0-	-0-	1596	2				N	-0-					-0-	
09	3090 X	2829	-0-	-261	-0-	-0-	2829	2				N	-0-					-0-	
10	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	-0-	3979	2				N	-0-					-0-	
11	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	-0-	2587	2				N	-0-					-0-	
12	2914 X	1468	-0-	-1446	-0-	-0-	1468	2				N	-0-					-0-	
01	3193 X	1592	-0-	-1601	-0-	-0-	1592	2				N	-0-					-0-	
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1				WELL #:	8	RRCID ->	209595	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL	DEPTH	14110	PERF.11430	- 13802					
08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	-0-	931	2				N	-0-					-0-	
09	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	-0-	1405	2				N	-0-					-0-	
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	1066	2				N	-0-					-0-	
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	842	2				N	-0-					-0-	
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	-0-	940	2				N	-0-					-0-	
01	682 N	505	-0-	-177	-0-	-0-	505	2				N	-0-					-0-	
FRIER, R.H. GAS UNIT II				WELL #:	8	RRCID ->	209927	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL	DEPTH	13249	PERF.10120	- 12744					
08	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	-0-	2430	2				N	-0-					-0-	
09	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	-0-	2136	2				N	-0-					-0-	
10	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	-0-	2290	2				N	-0-					-0-	
11	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	-0-	3330	2				N	-0-					-0-	
12	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	-0-	2243	2				N	-0-					-0-	
01	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	-0-	2114	2				N	-0-					-0-	
REAGAN, GENEVA				WELL #:	2	RRCID ->	210124	COMPL. DATE	11/16/2004	TOTAL	DEPTH	12370	PERF.11966	- 11976					
08	14B2 EXT	9769	-0-	9769		9769	9769	2				N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	5630	-0-	5630		15399	5630	2				N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	3910	-0-	3910		19309	3910	2				N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	3147	-0-	3147		22456	3147	2				N	-0-					-0-	
12	25404 X	2948	-0-	-22456	-0-	-0-	2948	2				N	-0-					-0-	
01	9765 X	2563	-0-	-7202	-0-	-0-	2563	2				N	-0-					-0-	
TURNER, BILLY GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	210882	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL	DEPTH	13164	PERF.11052	- 12974					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	210 N	176	-0-	-34	-0-	-0-	176	2				N	-0-					-0-	
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	308	2				N	-0-					-0-	
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	302	2				N	-0-					-0-	
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299	2				N	-0-					-0-	
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	370	2				N	-0-					-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON							
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
MITCHELL UNIT II WELL #: 13										RRCID -> 210912		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 13411		PERF.10790 - 10962	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	1612 N	1601	-0-	-11	-0-	1601	2			N	-0-					-0-	
09	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-	
10	1581 N	1539	-0-	-42	-0-	1539	2			N	-0-					-0-	
11	1560 N	1545	-0-	-15	-0-	1545	2			N	-0-					-0-	
12	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-	
01	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-	
HEAD, GLADYS										WELL #: 1		RRCID -> 211429		COMPL. DATE 09/26/2013		TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426	
08	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-	
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-	
10	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-	
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-	
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-	
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-	
FRIER, R.H. GAS UNIT II										WELL #: 9		RRCID -> 211679		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 13120 PERF.10664 - 12500	
08	1302 N	1046	-0-	-256	-0-	1046	2			N	-0-					-0-	
09	900 N	703	-0-	-197	-0-	703	2			N	-0-					-0-	
10	682 N	511	-0-	-171	-0-	511	2			N	-0-					-0-	
11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-	
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-	
01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-	
DUNCAN GAS UNIT NO. 1										WELL #: 14		RRCID -> 211761		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770	
08	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-	
09	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-	
10	3162 X	2718	-0-	-444	-0-	2718	2			N	-0-					-0-	
11	3060 X	744	-0-	-2316	-0-	744	2			N	-0-					-0-	
12	3162 X	2101	-0-	-1061	-0-	2101	2			N	-0-					-0-	
01	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-	
WATTS, MARY J. GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 211772		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960	
08	1054 N	684	-0-	-370	-0-	684	2			N	-0-					-0-	
09	1050 N	725	-0-	-325	-0-	725	2			N	-0-					-0-	
10	1054 N	770	-0-	-284	-0-	770	2			N	-0-					-0-	
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-	
12	744 N	654	-0-	-90	-0-	654	2			N	-0-					-0-	
01	775 N	762	-0-	-13	-0-	762	2			N	-0-					-0-	
BIGGS #1 GAS UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 211775		COMPL. DATE 06/13/2005		TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770	
08	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-	
09	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-	
10	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-	
11	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-	
12	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-	
01	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-	
STEAKLEY GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 212351		COMPL. DATE 05/30/2018		TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727	
08	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-	
09	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					-0-	
10	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-	
11	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			N	-0-					-0-	
12	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-	
01	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926																	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
08		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-	-0-	
09		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-	-0-	
10		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-	-0-	
11		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-	-0-	
12		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-	-0-	
01		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-	-0-	
REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750																	
08		2015	N	1679	-0-		-336		-0-			1679	2		N	-0-	-0-
09		1933	N	1933	-0-		-0-		-0-			1933	2		N	-0-	-0-
10		1953	N	1895	-0-		-58		-0-			1895	2		N	-0-	-0-
11		1842	N	1842	-0-		-0-		-0-			1842	2		N	-0-	-0-
12		1984	N	1729	-0-		-255		-0-			1729	2		N	-0-	-0-
01		1891	N	1682	-0-		-209		-0-			1682	2		N	-0-	-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 215162 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11114 - 13092																	
08		714	N	714	-0-		-0-		-0-			714	2		N	-0-	-0-
09		687	N	687	-0-		-0-		-0-			687	2		N	-0-	-0-
10		724	N	724	-0-		-0-		-0-			724	2		N	-0-	-0-
11		629	N	629	-0-		-0-		-0-			629	2		N	-0-	-0-
12		649	N	649	-0-		-0-		-0-			649	2		N	-0-	-0-
01		564	N	564	-0-		-0-		-0-			564	2		N	-0-	-0-
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084																	
08		1735	N	1735	-0-		-0-		-0-			1735	2		N	-0-	-0-
09		1770	N	1639	-0-		-131		-0-			1639	2		N	-0-	-0-
10		1829	N	1375	-0-		-454		-0-			1375	2		N	-0-	-0-
11		2298	N	2298	-0-		-0-		-0-			2298	2		N	-0-	-0-
12		2117	N	2117	-0-		-0-		-0-			2117	2		N	-0-	-0-
01		2232	N	2232	-0-		-0-		-0-			2232	2		N	-0-	-0-
LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792																	
08		868	N	713	-0-		-155		-0-			713	2		N	-0-	-0-
09		930	N	796	-0-		-134		-0-			796	2		N	-0-	-0-
10		992	N	912	-0-		-80		-0-			912	2		N	-0-	-0-
11		862	N	862	-0-		-0-		-0-			862	2		N	-0-	-0-
12		923	N	923	-0-		-0-		-0-			923	2		N	-0-	-0-
01		919	N	919	-0-		-0-		-0-			919	2		N	-0-	-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 215789 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13140 PERF.11002 - 12950																	
08		1120	N	1120	-0-		-0-		-0-			1120	2		N	-0-	-0-
09		713	N	713	-0-		-0-		-0-			713	2		N	-0-	-0-
10		372	N	298	-0-		-74		-0-			298	2		N	-0-	-0-
11		1080	N	309	-0-		-771		-0-			309	2		N	-0-	-0-
12		744	N	310	-0-		-434		-0-			310	2		N	-0-	-0-
01		324	N	324	-0-		-0-		-0-			324	2		N	-0-	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652																	
08		2075	X	2075	-0-		-0-		-0-			2075	2		N	-0-	-0-
09		1607	X	1607	-0-		-0-		-0-			1607	2		N	-0-	-0-
10		1611	X	1611	-0-		-0-		-0-			1611	2		N	-0-	-0-
11		1687	N	1687	-0-		-0-		-0-			1687	2		N	-0-	-0-
12		1692	N	1692	-0-		-0-		-0-			1692	2		N	-0-	-0-
01		1852	N	1852	-0-		-0-		-0-			1852	2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY LINCECUM GAS UNIT					//CONT.// 05189 550 //CONT.// 386310 WELL #:	6	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
							RRCID ->	216764	COMPL. DATE	06/26/2013	TOTAL	DEPTH	13120	PERF.	10260	-	11888
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
08	3627 X	3613	-0-	-14	-0-		3613	2			N	-0-					-0-
09	3510 X	2816	-0-	-694	-0-		2816	2			N	-0-					-0-
10	3627 X	3135	-0-	-492	-0-		3135	2			N	-0-					-0-
11	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-		6704	2			N	-0-					-0-
12	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-		6019	2			N	-0-					-0-
01	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-		6319	2			N	-0-					-0-
BEAL ESTATE					WELL #:	13	RRCID ->	216767	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL	DEPTH	13295	PERF.	11136	-	13050
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-		740	2			N	-0-					-0-
09	1140 N	705	-0-	-435	-0-		705	2			N	-0-					-0-
10	992 N	932	-0-	-60	-0-		932	2			N	-0-					-0-
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-		889	2			N	-0-					-0-
12	970 N	970	-0-	-0-	-0-		970	2			N	-0-					-0-
01	930 N	838	-0-	-92	-0-		838	2			N	-0-					-0-
BUCHANAN GAS UNIT					WELL #:	4	RRCID ->	216858	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL	DEPTH	13543	PERF.	10960	-	13504
08	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-		1724	2			N	-0-					-0-
09	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-		1501	2			N	-0-					-0-
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-		789	2			N	-0-					-0-
11	630 N	463	-0-	-167	-0-		463	2			N	-0-					-0-
12	651 N	562	-0-	-89	-0-		562	2			N	-0-					-0-
01	651 N	529	-0-	-122	-0-		529	2			N	-0-					-0-
FRAZIER GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	217100	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL	DEPTH	13480	PERF.	11260	-	13204
08	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-		1118	2			N	-0-					-0-
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-		1080	2			N	-0-					-0-
10	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-		1169	2			N	-0-					-0-
11	1080 N	985	-0-	-95	-0-		985	2			N	-0-					-0-
12	1116 N	1095	-0-	-21	-0-		1095	2			N	-0-					-0-
01	1178 N	1131	-0-	-47	-0-		1131	2			N	-0-					-0-
STEAKLEY GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	217226	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL	DEPTH	15007	PERF.	11726	-	14184
08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-		1511	2			N	-0-					-0-
09	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-		1452	2			N	-0-					-0-
10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-		1426	2			N	-0-					-0-
11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-		1361	2			N	-0-					-0-
12	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-		1373	2			N	-0-					-0-
01	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-		1322	2			N	-0-					-0-
KENNEDY, J.C. GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	217559	COMPL. DATE	10/19/2013	TOTAL	DEPTH	13314	PERF.	10628	-	13070
08	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-		1725	2			N	-0-					-0-
09	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-		1872	2			N	-0-					-0-
10	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-		2057	2			N	-0-					-0-
11	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-		2583	2			N	-0-					-0-
12	1922 N	1920	-0-	-2	-0-		1920	2			N	-0-					-0-
01	2046 N	1726	-0-	-320	-0-		1726	2			N	-0-					-0-
FRAZIER GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	217610	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL	DEPTH	13580	PERF.	10608	-	13550
08	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-		4097	2			N	-0-					-0-
09	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-		4232	2			N	-0-					-0-
10	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-		4434	2			N	-0-					-0-
11	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-		3989	2			N	-0-					-0-
12	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-		4073	2			N	-0-					-0-
01	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-		3422	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-			-0-
09	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-			-0-
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-			-0-
11	1080 N	582	-0-	-498	-0-	582	2			N	-0-			-0-
12	1116 N	769	-0-	-347	-0-	769	2			N	-0-			-0-
01	1054 N	737	-0-	-317	-0-	737	2			N	-0-			-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036														
08	1736 N	1627	-0-	-109	-0-	1627	2			N	-0-			-0-
09	1890 N	1170	-0-	-720	-0-	1170	2			N	-0-			-0-
10	1674 N	1137	-0-	-537	-0-	1137	2			N	-0-			-0-
11	1560 N	1232	-0-	-328	-0-	1232	2			N	-0-			-0-
12	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-			-0-
01	1116 N	992	-0-	-124	-0-	992	2			N	-0-			-0-
PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072														
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			-0-
01	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-			-0-
PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844														
08	1364 N	1353	-0-	-11	-0-	1353	2			N	-0-			-0-
09	1320 N	1216	-0-	-104	-0-	1216	2			N	-0-			-0-
10	1333 N	1232	-0-	-101	-0-	1232	2			N	-0-			-0-
11	1320 N	1146	-0-	-174	-0-	1146	2			N	-0-			-0-
12	1271 N	1153	-0-	-118	-0-	1153	2			N	-0-			-0-
01	1240 N	1056	-0-	-184	-0-	1056	2			N	-0-			-0-
LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814														
08	1209 N	1125	-0-	-84	-0-	1125	2			N	-0-			-0-
09	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-			-0-
10	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-			-0-
11	1080 N	1032	-0-	-48	-0-	1032	2			N	-0-			-0-
12	1209 N	1129	-0-	-80	-0-	1129	2			N	-0-			-0-
01	1240 N	1167	-0-	-73	-0-	1167	2			N	-0-			-0-
MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130														
08	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-			-0-
09	5010 X	4952	-0-	-58	-0-	4952	2			N	-0-			-0-
10	5177 X	4679	-0-	-498	-0-	4679	2			N	-0-			-0-
11	5010 X	3817	-0-	-1193	-0-	3817	2			N	-0-			-0-
12	5177 X	3864	-0-	-1313	-0-	3864	2			N	-0-			-0-
01	5177 X	3957	-0-	-1220	-0-	3957	2			N	-0-			-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002														
08	1116 N	1038	-0-	-78	-0-	1038	2			N	-0-			-0-
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-			-0-
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-			-0-
11	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-			-0-
12	1116 N	965	-0-	-151	-0-	965	2			N	-0-			-0-
01	1085 N	944	-0-	-141	-0-	944	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	05189 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310													
THOMAS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	218086	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL	DEPTH 13611	PERF.11220	-	13160				
M	0	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
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
STEELE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	218097	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL	DEPTH 16320	PERF.12140	-	15116				
08	5198	X	5198	-0-	-0-		5198	2			N	-0-						-0-
09	4754	X	4754	-0-	-0-		4754	2			N	-0-						-0-
10	3296	X	3296	-0-	-0-		3296	2			N	-0-						-0-
11	3663	X	3663	-0-	-0-		3663	2			N	-0-						-0-
12	3366	X	3366	-0-	-0-		3366	2			N	-0-						-0-
01	6445	X	6445	-0-	-0-		6445	2			N	-0-						-0-
NEYLAND, KEN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	218098	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL	DEPTH 13520	PERF.11026	-	13200				
08	1152	N	1152	-0-	-0-		1152	2			N	-0-						-0-
09	1099	N	1099	-0-	-0-		1099	2			N	-0-						-0-
10	1184	N	1184	-0-	-0-		1184	2			N	-0-						-0-
11	1173	N	1173	-0-	-0-		1173	2			N	-0-						-0-
12	1233	N	1233	-0-	-0-		1233	2			N	-0-						-0-
01	1266	N	1266	-0-	-0-		1266	2			N	-0-						-0-
NEYLAND, KEN GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	218236	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL	DEPTH 13662	PERF.11036	-	13344				
08	465	N	429	-0-	-36		429	2			N	-0-						-0-
09	429	N	429	-0-	-0-		429	2			N	-0-						-0-
10	465	N	386	-0-	-79		386	2			N	-0-						-0-
11	647	N	647	-0-	-0-		647	2			N	-0-						-0-
12	441	N	441	-0-	-0-		441	2			N	-0-						-0-
01	679	N	679	-0-	-0-		679	2			N	-0-						-0-
HOLMAN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	218266	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL	DEPTH 13582	PERF.10926	-	12590				
08	681	N	681	-0-	-0-		681	2			N	-0-						-0-
09	1015	N	1015	-0-	-0-		1015	2			N	-0-						-0-
10	589	N	580	-0-	-9		580	2			N	-0-						-0-
11	641	N	641	-0-	-0-		641	2			N	-0-						-0-
12	668	N	668	-0-	-0-		668	2			N	-0-						-0-
01	675	N	675	-0-	-0-		675	2			N	-0-						-0-
MARTIN #1 GAS UNIT				WELL #:	14	RRCID ->	218291	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL	DEPTH 13045	PERF.10780	-	12926				
08	2539	X	2539	-0-	-0-		2539	2			N	-0-						-0-
09	2280	X	2146	-0-	-134		2146	2			N	-0-						-0-
10	2327	N	2327	-0-	-0-		2327	2			N	-0-						-0-
11	2280	N	1738	-0-	-542		1738	2			N	-0-						-0-
12	2261	N	2261	-0-	-0-		2261	2			N	-0-						-0-
01	2325	N	1981	-0-	-344		1981	2			N	-0-						-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1				WELL #:	5	RRCID ->	218301	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL	DEPTH 13130	PERF.11066	-	12987				
08	1857	N	1857	-0-	-0-		1857	2			N	-0-						-0-
09	3000	N	3485	-0-	485		3485	2			N	-0-						-0-
10	3100	N	3216	-0-	116		601	2			N	-0-						-0-
11	3000	N	2869	-0-	-131		470	2			N	-0-						-0-
12	3350	X	2880	-0-	-470		2880	2			N	-0-						-0-
01	2914	X	2257	-0-	-657		2257	2			N	-0-						-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
ZIEGLSCHMID WELL #: 7										RRCID -> 218302		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 13110		PERF.10570 - 12926	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-	
09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-	
10	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-	
11	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-	
12	1612 N	1501	-0-	-111	-0-	1501	2			N	-0-					-0-	
01	1612 N	1355	-0-	-257	-0-	1355	2			N	-0-					-0-	
PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 219350	COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 13850		PERF.11480 - 12613							
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-	
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-	
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-	
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-	
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-	
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-	
LINCECUM, HOMER GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 219842	COMPL. DATE 06/04/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.10874 - 13089							
08	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-	
09	1620 N	1542	-0-	-78	-0-	1542	2			N	-0-					-0-	
10	1674 N	1628	-0-	-46	-0-	1628	2			N	-0-					-0-	
11	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-	
12	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-	
01	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-	
INGRAM, G. H. GAS UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 220089	COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 13916		PERF.11372 - 13736							
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-	
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-	
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-	
11	720 N	650	-0-	-70	-0-	650	2			N	-0-					-0-	
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-	
01	775 N	623	-0-	-152	-0-	623	2			N	-0-					-0-	
CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 3	RRCID -> 220198	COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 12050		PERF. 9718 - 10457							
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-	
09	240 N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					-0-	
10	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-					-0-	
11	270 N	168	-0-	-102	-0-	168	2			N	-0-					-0-	
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-	
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-	
REAGAN, L. C. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 220650	COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 13285		PERF.10934 - 13156							
08	1023 N	871	-0-	-152	-0-	871	2			N	-0-					-0-	
09	900 N	867	-0-	-33	-0-	867	2			N	-0-					-0-	
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-	
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-	
12	899 N	890	-0-	-9	-0-	890	2			N	-0-					-0-	
01	930 N	842	-0-	-88	-0-	842	2			N	-0-					-0-	
DUNCAN GAS UNIT NO. 2				WELL #: 12	RRCID -> 221032	COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 13335		PERF.10918 - 13187							
08	2604 X	2450	-0-	-154	-0-	2450	2			N	-0-					-0-	
09	2760 X	2281	-0-	-479	-0-	2281	2			N	-0-					-0-	
10	2852 X	2281	-0-	-571	-0-	2281	2			N	-0-					-0-	
11	2760 X	2236	-0-	-524	-0-	2236	2			N	-0-					-0-	
12	2573 X	2287	-0-	-286	-0-	2287	2			N	-0-					-0-	
01	2449 X	2104	-0-	-345	-0-	2104	2			N	-0-					-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730												
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	
08	2015 N	1400	-0-	-615	-0-	1400 2	N	-0-			-0-	
09	1740 N	1380	-0-	-360	-0-	1380 2	N	-0-			-0-	
10	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223 2	N	-0-			-0-	
11	3000 N	6248	-0-	3248	3248	6248 2	N	-0-			-0-	
12	3100 N	4488	-0-	1388	4636	4488 2	N	-0-			-0-	
01	3100 N	2525	-0-	-575	4061	2525 2	N	-0-			-0-	
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 222622 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10934 - 12940												
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2	N	-0-			-0-	
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2	N	-0-			-0-	
10	527 N	466	-0-	-61	-0-	466 2	N	-0-			-0-	
11	510 N	363	-0-	-147	-0-	363 2	N	-0-			-0-	
12	527 N	349	-0-	-178	-0-	349 2	N	-0-			-0-	
01	465 N	290	-0-	-175	-0-	290 2	N	-0-			-0-	
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010												
08	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2	N	-0-			-0-	
09	1200 N	1145	-0-	-55	-0-	1145 2	N	-0-			-0-	
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2	N	-0-			-0-	
11	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2	N	-0-			-0-	
12	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2	N	-0-			-0-	
01	1302 N	1087	-0-	-215	-0-	1087 2	N	-0-			-0-	
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835												
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2	N	-0-			-0-	
09	870 N	811	-0-	-59	-0-	811 2	N	-0-			-0-	
10	899 N	793	-0-	-106	-0-	793 2	N	-0-			-0-	
11	870 N	820	-0-	-50	-0-	820 2	N	-0-			-0-	
12	837 N	755	-0-	-82	-0-	755 2	N	-0-			-0-	
01	806 N	667	-0-	-139	-0-	667 2	N	-0-			-0-	
BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001												
08	3800 X	3113	-0-	-687	-0-	3113 2	N	-0-			-0-	
09	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034 2	N	-0-			-0-	
10	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342 2	N	-0-			-0-	
11	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039 2	N	-0-			-0-	
12	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800 2	N	-0-			-0-	
01	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	1474 2	N	-0-			-0-	
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510												
08	1054 N	1042	-0-	-12	-0-	1042 2	N	-0-			-0-	
09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2	N	-0-			-0-	
10	1054 N	1044	-0-	-10	-0-	1044 2	N	-0-			-0-	
11	1020 N	1016	-0-	-4	-0-	1016 2	N	-0-			-0-	
12	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2	N	-0-			-0-	
01	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	1051 2	N	-0-			-0-	
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928												
08	558 N	255	-0-	-303	-0-	255 2	N	-0-			-0-	
09	510 N	310	-0-	-200	-0-	310 2	N	-0-			-0-	
10	341 N	321	-0-	-20	-0-	321 2	N	-0-			-0-	
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N	-0-			-0-	
12	310 N	240	-0-	-70	-0-	240 2	N	-0-			-0-	
01	310 N	288	-0-	-22	-0-	288 2	N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-			-0-
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-			-0-
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-			-0-
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-			-0-
12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-			-0-
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074														
08	2294 X	1889	-0-	-405	-0-	1889	2			N	-0-			-0-
09	2220 X	2074	-0-	-146	-0-	2074	2			N	-0-			-0-
10	2232 X	2096	-0-	-136	-0-	2096	2			N	-0-			-0-
11	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-			-0-
12	2139 X	1923	-0-	-216	-0-	1923	2			N	-0-			-0-
01	2139 X	1996	-0-	-143	-0-	1996	2			N	-0-			-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 225645 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11014 - 12986														
08	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-			-0-
09	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-			-0-
10	1147 X	1106	-0-	-41	-0-	1106	2			N	-0-			-0-
11	1110 N	420	-0-	-690	-0-	420	2			N	-0-			-0-
12	1147 N	254	-0-	-893	-0-	254	2			N	-0-			-0-
01	1116 N	256	-0-	-860	-0-	256	2			N	-0-			-0-
PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107														
08	14B2 EXT	161	-0-	161	388	161	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	60	-0-	60	448	60	2			N	-0-			-0-
10	715 X	267	-0-	-448	-0-	267	2			N	-0-			-0-
11	240 X	95	-0-	-145	-0-	95	2			N	-0-			-0-
12	155 X	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-			-0-
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834														
08	899 N	652	-0-	-247	-0-	652	2			N	-0-			-0-
09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-			-0-
10	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-			-0-
11	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-			-0-
12	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-			-0-
01	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-			-0-
TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502														
08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-			-0-
09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-			-0-
10	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-			-0-
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-			-0-
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-			-0-
01	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-			-0-
CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028														
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			-0-
09	450 N	299	-0-	-151	-0-	299	2			N	-0-			-0-
10	465 N	343	-0-	-122	-0-	343	2			N	-0-			-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			-0-
12	310 N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-			-0-
01	341 N	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
CONNELL, F.D. GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 227298 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 11934 PERF. 9716 - 10446												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	6010 2		N	-0-			-0-
09	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5484 2		N	-0-			-0-
10	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546 2		N	-0-			-0-
11	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618 2		N	-0-			-0-
12	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702 2		N	-0-			-0-
01	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151 2		N	-0-			-0-
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916												
08	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2		N	-0-			-0-
09	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2		N	-0-			-0-
10	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2		N	-0-			-0-
11	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2		N	-0-			-0-
12	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2		N	-0-			-0-
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2		N	-0-			-0-
HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850												
08	62 N	11	-0-	-51	-0-	11 2		N	-0-			-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2		N	-0-			-0-
10	62 N	15	-0-	-47	-0-	15 2		N	-0-			-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966												
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-			-0-
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2		N	-0-			-0-
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2		N	-0-			-0-
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2		N	-0-			-0-
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2		N	-0-			-0-
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2		N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732												
08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2		N	-0-			-0-
09	1590 N	1563	-0-	-27	-0-	1563 2		N	-0-			-0-
10	1674 N	1401	-0-	-273	-0-	1401 2		N	-0-			-0-
11	1500 N	1477	-0-	-23	-0-	1477 2		N	-0-			-0-
12	1612 N	1317	-0-	-295	-0-	1317 2		N	-0-			-0-
01	1395 N	1276	-0-	-119	-0-	1276 2		N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978												
08	1426 N	1422	-0-	-4	-0-	1422 2		N	-0-			-0-
09	1620 N	1303	-0-	-317	-0-	1303 2		N	-0-			-0-
10	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2		N	-0-			-0-
11	1380 N	1299	-0-	-81	-0-	1299 2		N	-0-			-0-
12	1333 N	1282	-0-	-51	-0-	1282 2		N	-0-			-0-
01	1333 N	1329	-0-	-4	-0-	1329 2		N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955												
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-
10	93 N	52	-0-	-41	-0-	52 2		N	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260												
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	
08	4309 X	4063	-0-	-246	-0-	4063 2	N	-0-			-0-	
09	4290 X	3779	-0-	-511	-0-	3779 2	N	-0-			-0-	
10	4433 X	3847	-0-	-586	-0-	3847 2	N	-0-			-0-	
11	4290 X	3751	-0-	-539	-0-	3751 2	N	-0-			-0-	
12	4061 X	3780	-0-	-281	-0-	3780 2	N	-0-			-0-	
01	4061 X	3634	-0-	-427	-0-	3634 2	N	-0-			-0-	
REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710												
08	3100 N	4796	-0-	1696	1696	4796 2	N	-0-			-0-	
09	3000 N	1871	-0-	-1129	567	1871 2	N	-0-			-0-	
10	2799 N	2232	-0-	-567	-0-	2232 2	N	-0-			-0-	
11	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2402 2	N	-0-			-0-	
12	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2	N	-0-			-0-	
01	1860 X	1583	-0-	-277	-0-	1583 2	N	-0-			-0-	
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742												
08	961 N	607	-0-	-354	-0-	607 2	N	-0-			-0-	
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2	N	-0-			-0-	
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2	N	-0-			-0-	
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2	N	-0-			-0-	
12	930 N	731	-0-	-199	-0-	731 2	N	-0-			-0-	
01	837 N	696	-0-	-141	-0-	696 2	N	-0-			-0-	
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830												
08	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 2	N	-0-			-0-	
09	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 2	N	-0-			-0-	
10	1054 N	852	-0-	-202	-0-	852 2	N	-0-			-0-	
11	1110 N	815	-0-	-295	-0-	815 2	N	-0-			-0-	
12	1147 N	778	-0-	-369	-0-	778 2	N	-0-			-0-	
01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2	N	-0-			-0-	
PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336												
08	2201 N	1870	-0-	-331	-0-	1870 2	N	-0-			-0-	
09	2250 N	1959	-0-	-291	-0-	1959 2	N	-0-			-0-	
10	2139 N	1820	-0-	-319	-0-	1820 2	N	-0-			-0-	
11	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241 2	N	-0-			-0-	
12	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139 2	N	-0-			-0-	
01	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 2	N	-0-			-0-	
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822												
08	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363 2	N	-0-			-0-	
09	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176 2	N	-0-			-0-	
10	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096 2	N	-0-			-0-	
11	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030 2	N	-0-			-0-	
12	3069 X	3057	-0-	-12	-0-	3057 2	N	-0-			-0-	
01	3069 X	2737	-0-	-332	-0-	2737 2	N	-0-			-0-	
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500												
08	434 N	420	-0-	-14	-0-	420 2	N	-0-			-0-	
09	420 N	368	-0-	-52	-0-	368 2	N	-0-			-0-	
10	403 N	259	-0-	-144	-0-	259 2	N	-0-			-0-	
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2	N	-0-			-0-	
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2	N	-0-			-0-	
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230027 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10196 - 11834														
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	BALANCE
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2		N	-0-				-0-
09	180 N	131	-0-	-49	-0-	131	2		N	-0-				-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2		N	-0-				-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-				-0-
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-				-0-
01	155 N	81	-0-	-74	-0-	81	2		N	-0-				-0-
JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497														
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-				-0-
09	480 N	453	-0-	-27	-0-	453	2		N	-0-				-0-
10	558 N	534	-0-	-24	-0-	534	2		N	-0-				-0-
11	540 N	368	-0-	-172	-0-	368	2		N	-0-				-0-
12	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	2		N	-0-				-0-
01	527 N	317	-0-	-210	-0-	317	2		N	-0-				-0-
STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798														
08	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2		N	-0-				-0-
09	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2		N	-0-				-0-
10	8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2		N	-0-				-0-
11	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2		N	-0-				-0-
12	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2		N	-0-				-0-
01	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	7021	2		N	-0-				-0-
GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475														
08	7998 X	7773	-0-	-225	-0-	7773	2		N	-0-				-0-
09	7740 X	7240	-0-	-500	-0-	7240	2		N	-0-				-0-
10	7998 X	7450	-0-	-548	-0-	7450	2		N	-0-				-0-
11	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	7680	2		N	-0-				-0-
12	7781 X	7487	-0-	-294	-0-	7487	2		N	-0-				-0-
01	7781 X	7565	-0-	-216	-0-	7565	2		N	-0-				-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726														
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-				-0-
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-				-0-
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-				-0-
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-				-0-
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-				-0-
01	3100 N	3130	-0-	30	30	3130	2		N	-0-				-0-
KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792														
08	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2		N	-0-				-0-
09	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-				-0-
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-				-0-
11	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2		N	-0-				-0-
12	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2		N	-0-				-0-
01	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2		N	-0-				-0-
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709														
08	1829 N	1441	-0-	-388	-0-	1441	2		N	-0-				-0-
09	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2		N	-0-				-0-
10	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2		N	-0-				-0-
11	1380 N	1339	-0-	-41	-0-	1339	2		N	-0-				-0-
12	1829 N	228	-0-	-1601	-0-	228	2		N	-0-				-0-
01	1829 N	212	-0-	-1617	-0-	212	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 233480 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12096 - 14832														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	868 N	610	-0-	-258	-0-	610	2			N	-0-			-0-
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-			-0-
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-			-0-
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-			-0-
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-			-0-
01	868 N	735	-0-	-133	-0-	735	2			N	-0-			-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802														
08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-			-0-
09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-			-0-
10	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-			-0-
11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-			-0-
12	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-			-0-
01	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-			-0-
MORGAN CREEK VILLAGE INC. #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 233716 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 15208 PERF.11848 - 14274														
08	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-			-0-
09	2520 X	2006	-0-	-514	-0-	2006	2			N	-0-			-0-
10	2604 X	1667	-0-	-937	-0-	1667	2			N	-0-			-0-
11	2520 X	1496	-0-	-1024	-0-	1496	2			N	-0-			-0-
12	2604 X	1620	-0-	-984	-0-	1620	2			N	-0-			-0-
01	2604 X	1289	-0-	-1315	-0-	1289	2			N	-0-			-0-
REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410														
08	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-			-0-
09	1050 N	1045	-0-	-5	-0-	1045	2			N	-0-			-0-
10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-			-0-
11	1050 N	979	-0-	-71	-0-	979	2			N	-0-			-0-
12	1085 N	1065	-0-	-20	-0-	1065	2			N	-0-			-0-
01	1116 N	930	-0-	-186	-0-	930	2			N	-0-			-0-
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982														
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
10	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-			-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-			-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-			-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-			-0-
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410														
08	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-			-0-
09	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-			-0-
10	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-			-0-
11	1620 N	1527	-0-	-93	-0-	1527	2			N	-0-			-0-
12	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-			-0-
01	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-			-0-
DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914														
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			-0-
11	330 N	204	-0-	-126	-0-	204	2			N	-0-			-0-
12	372 N	301	-0-	-71	-0-	301	2			N	-0-			-0-
01	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11													RRCID -> 234847	COMPL. DATE 03/08/2008	TOTAL DEPTH 13025	PERF.10830 - 12892
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1457 N	1313	-0-		-144	-0-		1313	2			N	-0-			-0-
09	1380 N	1362	-0-		-18	-0-		1362	2			N	-0-			-0-
10	1426 N	1384	-0-		-42	-0-		1384	2			N	-0-			-0-
11	1305 N	1305	-0-		-0-	-0-		1305	2			N	-0-			-0-
12	1395 N	964	-0-		-431	-0-		964	2			N	-0-			-0-
01	3099 N	3099	-0-		-0-	-0-		3099	2			N	-0-			-0-
SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1													RRCID -> 235762	COMPL. DATE 09/09/2007	TOTAL DEPTH 15800	PERF.11186 - 11432
08	2648 N	2648	-0-		-0-	-0-		2648	2			N	-0-			-0-
09	2554 N	2554	-0-		-0-	-0-		2554	2			N	-0-			-0-
10	2658 N	2658	-0-		-0-	-0-		2658	2			N	-0-			-0-
11	2501 N	2501	-0-		-0-	-0-		2501	2			N	-0-			-0-
12	2475 N	2475	-0-		-0-	-0-		2475	2			N	-0-			-0-
01	2309 N	2309	-0-		-0-	-0-		2309	2			N	-0-			-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10													RRCID -> 235948	COMPL. DATE 01/08/2008	TOTAL DEPTH 13043	PERF.10736 - 12770
08	1178 N	962	-0-		-216	-0-		962	2			N	-0-			-0-
09	1170 N	1017	-0-		-153	-0-		1017	2			N	-0-			-0-
10	1220 N	1220	-0-		-0-	-0-		1220	2			N	-0-			-0-
11	1226 N	1226	-0-		-0-	-0-		1226	2			N	-0-			-0-
12	1395 N	1395	-0-		-0-	-0-		1395	2			N	-0-			-0-
01	3100 N	4844	-0-		1744	-0-	1744	4844	2			N	-0-			-0-
COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1													RRCID -> 237226	COMPL. DATE 01/23/2008	TOTAL DEPTH 15721	PERF.11872 - 14488
08	1568 X	1568	-0-		-0-	-0-		1568	2			N	-0-			-0-
09	1041 X	1041	-0-		-0-	-0-		1041	2			N	-0-			-0-
10	2491 X	2491	-0-		-0-	-0-		2491	2			N	-0-			-0-
11	2456 X	2456	-0-		-0-	-0-		2456	2			N	-0-			-0-
12	1856 X	1856	-0-		-0-	-0-		1856	2			N	-0-			-0-
01	1105 X	1105	-0-		-0-	-0-		1105	2			N	-0-			-0-
HANHART GAS UNIT WELL #: 1													RRCID -> 240331	COMPL. DATE 01/05/2010	TOTAL DEPTH 14790	PERF. 8690 - 11064
08	558 N	-0-	-0-		-558	-0-						N	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-		-180	-0-						N	-0-			-0-
10	2360 N	2360	-0-		-0-	-0-		2360	2			N	-0-			-0-
11	832 N	832	-0-		-0-	-0-		832	2			N	-0-			-0-
12	601 N	601	-0-		-0-	-0-		601	2			N	-0-			-0-
01	1085 N	524	-0-		-561	-0-		524	2			N	-0-			-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7													RRCID -> 240355	COMPL. DATE 05/08/2008	TOTAL DEPTH 13320	PERF.11102 - 13064
08	1240 X	1007	-0-		-233	-0-		1007	2			N	-0-			-0-
09	1200 X	1059	-0-		-141	-0-		1059	2			N	-0-			-0-
10	1240 N	1008	-0-		-232	-0-		1008	2			N	-0-			-0-
11	1055 N	1055	-0-		-0-	-0-		1055	2			N	-0-			-0-
12	1085 N	1036	-0-		-49	-0-		1036	2			N	-0-			-0-
01	1023 N	911	-0-		-112	-0-		911	2			N	-0-			-0-
BEAL ESTATE WELL #: 12													RRCID -> 240365	COMPL. DATE 07/30/2014	TOTAL DEPTH 13390	PERF.11118 - 13020
08	2135 N	2135	-0-		-0-	-0-		2135	2			N	-0-			-0-
09	2001 N	2001	-0-		-0-	-0-		2001	2			N	-0-			-0-
10	1705 N	1127	-0-		-578	-0-		1127	2			N	-0-			-0-
11	1650 N	1524	-0-		-126	-0-		1524	2			N	-0-			-0-
12	1771 N	1771	-0-		-0-	-0-		1771	2			N	-0-			-0-
01	1809 N	1809	-0-		-0-	-0-		1809	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE						
08	3565 X	3180 -0-	-385 -0-	3180 2	N	-0-			-0-
09	2970 X	2968 -0-	-2 -0-	2968 2	N	-0-			-0-
10	3844 X	3296 -0-	-548 -0-	3296 2	N	-0-			-0-
11	3720 X	2999 -0-	-721 -0-	2999 2	N	-0-			-0-
12	3844 X	2454 -0-	-1390 -0-	2454 2	N	-0-			-0-
01	3286 X	2481 -0-	-805 -0-	2481 2	N	-0-			-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180									
08	2668 X	2668 -0-	-0- -0-	2668 2	N	-0-			-0-
09	2370 N	2370 -0-	-0- -0-	2370 2	N	-0-			-0-
10	2381 N	2381 -0-	-0- -0-	2381 2	N	-0-			-0-
11	1920 N	1920 -0-	-0- -0-	1920 2	N	-0-			-0-
12	2023 N	2023 -0-	-0- -0-	2023 2	N	-0-			-0-
01	2237 N	2237 -0-	-0- -0-	2237 2	N	-0-			-0-
LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972									
08	496 N	418 -0-	-78 -0-	418 2	N	-0-			-0-
09	554 N	554 -0-	-0- -0-	554 2	N	-0-			-0-
10	465 N	408 -0-	-57 -0-	408 2	N	-0-			-0-
11	485 N	485 -0-	-0- -0-	485 2	N	-0-			-0-
12	496 N	403 -0-	-93 -0-	403 2	N	-0-			-0-
01	468 N	468 -0-	-0- -0-	468 2	N	-0-			-0-
BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310									
08	931 N	931 -0-	-0- -0-	931 2	N	-0-			-0-
09	1048 N	1048 -0-	-0- -0-	1048 2	N	-0-			-0-
10	1064 N	1064 -0-	-0- -0-	1064 2	N	-0-			-0-
11	900 N	772 -0-	-128 -0-	772 2	N	-0-			-0-
12	1085 N	823 -0-	-262 -0-	823 2	N	-0-			-0-
01	1054 N	877 -0-	-177 -0-	877 2	N	-0-			-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 241169 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11062 - 13068									
08	1180 N	1180 -0-	-0- -0-	1180 2	N	-0-			-0-
09	1111 N	1111 -0-	-0- -0-	1111 2	N	-0-			-0-
10	1128 N	1128 -0-	-0- -0-	1128 2	N	-0-			-0-
11	1140 N	1128 -0-	-12 -0-	1128 2	N	-0-			-0-
12	1148 N	1148 -0-	-0- -0-	1148 2	N	-0-			-0-
01	1173 N	1173 -0-	-0- -0-	1173 2	N	-0-			-0-
GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544									
08	31 N	19 -0-	-12 -0-	19 2	N	-0-			-0-
09	30 N	-0- -0-	-30 -0-		N	-0-			-0-
10	31 N	25 -0-	-6 -0-	25 2	N	-0-			-0-
11	30 N	27 -0-	-3 -0-	27 2	N	-0-			-0-
12	38 N	38 -0-	-0- -0-	38 2	N	-0-			-0-
01	31 N	-0- -0-	-31 -0-		N	-0-			-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810									
08	1698 N	1698 -0-	-0- -0-	1698 2	N	-0-			-0-
09	1622 N	1622 -0-	-0- -0-	1622 2	N	-0-			-0-
10	1810 N	1810 -0-	-0- -0-	1810 2	N	-0-			-0-
11	1689 N	1689 -0-	-0- -0-	1689 2	N	-0-			-0-
12	1605 N	1605 -0-	-0- -0-	1605 2	N	-0-			-0-
01	1573 N	1573 -0-	-0- -0-	1573 2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194												
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	
08	8731 X	4372	-0-	-4359	-0-	4372 2	N	-0-			-0-	
09	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184 2	N	-0-			-0-	
10	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276 2	N	-0-			-0-	
11	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034 2	N	-0-			-0-	
12	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897 2	N	-0-			-0-	
01	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152 2	N	-0-			-0-	
BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556												
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-			-0-	
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-			-0-	
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	N	-0-			-0-	
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2	N	-0-			-0-	
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-			-0-	
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-			-0-	
CORY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088												
08	3038 X	2748	-0-	-290	-0-	2748 2	N	-0-			-0-	
09	2460 X	1443	-0-	-1017	-0-	1443 2	N	-0-			-0-	
10	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641 2	N	-0-			-0-	
11	2670 X	2652	-0-	-18	-0-	2652 2	N	-0-			-0-	
12	2759 X	2469	-0-	-290	-0-	2469 2	N	-0-			-0-	
01	2759 X	1744	-0-	-1015	-0-	1744 2	N	-0-			-0-	
STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458												
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2	N	-0-			-0-	
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2	N	-0-			-0-	
10	527 N	509	-0-	-18	-0-	509 2	N	-0-			-0-	
11	570 N	502	-0-	-68	-0-	502 2	N	-0-			-0-	
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2	N	-0-			-0-	
01	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 2	N	-0-			-0-	
STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506												
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2	N	-0-			-0-	
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2	N	-0-			-0-	
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2	N	-0-			-0-	
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2	N	-0-			-0-	
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2	N	-0-			-0-	
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2	N	-0-			-0-	
STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830												
08	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484 2	N	-0-			-0-	
09	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228 2	N	-0-			-0-	
10	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 2	N	-0-			-0-	
11	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 2	N	-0-			-0-	
12	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227 2	N	-0-			-0-	
01	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089 2	N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-			-0-
09	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-			-0-
10	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-			-0-
11	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-			-0-
12	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-			-0-
01	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824														
08	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-			-0-
09	2010 N	1708	-0-	-302	-0-	1708	2			N	-0-			-0-
10	2015 N	1872	-0-	-143	-0-	1872	2			N	-0-			-0-
11	1860 N	1827	-0-	-33	-0-	1827	2			N	-0-			-0-
12	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-			-0-
01	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-			-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12026 - 12959														
08	1922 X	1803	-0-	-119	-0-	1803	2			N	-0-			-0-
09	1800 X	1664	-0-	-136	-0-	1664	2			N	-0-			-0-
10	1860 X	1774	-0-	-86	-0-	1774	2			N	-0-			-0-
11	1740 X	1689	-0-	-51	-0-	1689	2			N	-0-			-0-
12	1798 X	1728	-0-	-70	-0-	1728	2			N	-0-			-0-
01	1798 X	1667	-0-	-131	-0-	1667	2			N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634														
08	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-			-0-
09	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-			-0-
10	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-			-0-
11	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-			-0-
12	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-			-0-
01	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-			-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322														
08	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-			-0-
09	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-			-0-
10	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-			-0-
11	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-			-0-
12	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-			-0-
01	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654														
08	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-			-0-
09	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-			-0-
10	837 X	777	-0-	-60	-0-	777	2			N	-0-			-0-
11	810 N	807	-0-	-3	-0-	807	2			N	-0-			-0-
12	837 N	815	-0-	-22	-0-	815	2			N	-0-			-0-
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-			-0-

BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776														
08	3348 X	3307	-0-	-41	-0-	3307	2			N	-0-			-0-
09	3240 X	3230	-0-	-10	-0-	3230	2			N	-0-			-0-
10	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-			-0-
11	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-			-0-
12	3348 X	3146	-0-	-202	-0-	3146	2			N	-0-			-0-
01	3348 X	3005	-0-	-343	-0-	3005	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																			
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013										TOTAL	DEPTH	13370	PERF.10446 - 13171						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	-0-	3198	2				N	-0-					-0-	
09	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	-0-	2992	2				N	-0-					-0-	
10	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	-0-	3159	2				N	-0-					-0-	
11	3090 X	2927	-0-	-163	-0-	-0-	2927	2				N	-0-					-0-	
12	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	-0-	3219	2				N	-0-					-0-	
01	3193 X	3021	-0-	-172	-0-	-0-	3021	2				N	-0-					-0-	
REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 243022 COMPL. DATE 01/19/2012										TOTAL	DEPTH	14839	PERF.11124 - 12754						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008										TOTAL	DEPTH	13292	PERF.10936 - 12849						
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2				N	-0-					-0-	
09	270 N	249	-0-	-21	-0-	-0-	249	2				N	-0-					-0-	
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	348	2				N	-0-					-0-	
11	300 N	244	-0-	-56	-0-	-0-	244	2				N	-0-					-0-	
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	389	2				N	-0-					-0-	
01	341 N	306	-0-	-35	-0-	-0-	306	2				N	-0-					-0-	
FRIER, R. H. GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 243438 COMPL. DATE 10/11/2008										TOTAL	DEPTH	13480	PERF.11262 - 13126						
08	2449 X	2369	-0-	-80	-0-	-0-	2343	2	26	9	N	24	24	8				60	
09	2460 X	2325	-0-	-135	-0-	-0-	2307	2	18	9	N	16	16	8				60	
10	2542 X	2317	-0-	-225	-0-	-0-	2302	2	15	9	N	14	14	8				60	
11	2460 X	2279	-0-	-181	-0-	-0-	2279	2			N	-0-						60	
12	2418 X	2284	-0-	-134	-0-	-0-	2284	2			N	-0-						60	
01	2418 X	2363	-0-	-55	-0-	-0-	2363	2			N	-0-						60	
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008										TOTAL	DEPTH	13125	PERF.10728 - 12722						
08	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	-0-	2448	2				N	-0-					-0-	
09	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	-0-	2433	2				N	-0-					-0-	
10	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	-0-	2321	2				N	-0-					-0-	
11	2370 X	2124	-0-	-246	-0-	-0-	2124	2				N	-0-					-0-	
12	2511 X	1871	-0-	-640	-0-	-0-	1871	2				N	-0-					-0-	
01	2511 X	1813	-0-	-698	-0-	-0-	1813	2				N	-0-					-0-	
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008										TOTAL	DEPTH	13050	PERF.10806 - 12754						
08	2015 N	1700	-0-	-315	-0-	-0-	1700	2				N	-0-					-0-	
09	1890 N	1687	-0-	-203	-0-	-0-	1687	2				N	-0-					-0-	
10	1953 N	1611	-0-	-342	-0-	-0-	1611	2				N	-0-					-0-	
11	1650 N	1570	-0-	-80	-0-	-0-	1570	2				N	-0-					-0-	
12	1736 N	1351	-0-	-385	-0-	-0-	1351	2				N	-0-					-0-	
01	1612 N	1278	-0-	-334	-0-	-0-	1278	2				N	-0-					-0-	
INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 243526 COMPL. DATE 11/12/2008										TOTAL	DEPTH	13920	PERF.11344 - 13860						
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	-0-	1337	2				N	-0-					-0-	
09	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	1216	2				N	-0-					-0-	
10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	-0-	1478	2				N	-0-					-0-	
11	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	-0-	1509	2				N	-0-					-0-	
12	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	-0-	1737	2				N	-0-					-0-	
01	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	-0-	1607	2				N	-0-					-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE						BALANCE
08	375 N	375 -0-	-0-	-0-	-0-	375 2	N	-0-	-0-
09	579 N	579 -0-	-0-	-0-	-0-	579 2	N	-0-	-0-
10	298 N	298 -0-	-0-	-0-	-0-	298 2	N	-0-	-0-
11	180 N	99 -0-	-81	-0-	-0-	99 2	N	-0-	-0-
12	186 N	44 -0-	-142	-0-	-0-	44 2	N	-0-	-0-
01	186 N	37 -0-	-149	-0-	-0-	37 2	N	-0-	-0-
YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878									
08	6346 X	6346 -0-	-0-	-0-	-0-	6346 2	N	-0-	-0-
09	5851 X	5851 -0-	-0-	-0-	-0-	5851 2	N	-0-	-0-
10	6185 X	6185 -0-	-0-	-0-	-0-	6185 2	N	-0-	-0-
11	6083 X	6083 -0-	-0-	-0-	-0-	6083 2	N	-0-	-0-
12	6014 X	6014 -0-	-0-	-0-	-0-	6014 2	N	-0-	-0-
01	5937 X	5937 -0-	-0-	-0-	-0-	5937 2	N	-0-	-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244053 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11022 - 12990									
08	2155 N	2155 -0-	-0-	-0-	-0-	2155 2	N	-0-	-0-
09	1950 N	1150 -0-	-800	-0-	-0-	1150 2	N	-0-	-0-
10	2221 N	2221 -0-	-0-	-0-	-0-	2221 2	N	-0-	-0-
11	2927 N	2927 -0-	-0-	-0-	-0-	2927 2	N	-0-	-0-
12	2753 N	2753 -0-	-0-	-0-	-0-	2753 2	N	-0-	-0-
01	2506 N	2506 -0-	-0-	-0-	-0-	2506 2	N	-0-	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034									
08	403 N	367 -0-	-36	-0-	-0-	367 2	N	-0-	-0-
09	420 N	323 -0-	-97	-0-	-0-	323 2	N	-0-	-0-
10	434 N	320 -0-	-114	-0-	-0-	320 2	N	-0-	-0-
11	360 N	311 -0-	-49	-0-	-0-	311 2	N	-0-	-0-
12	341 N	283 -0-	-58	-0-	-0-	283 2	N	-0-	-0-
01	310 N	241 -0-	-69	-0-	-0-	241 2	N	-0-	-0-
BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882									
08	2914 N	2528 -0-	-386	-0-	-0-	2528 2	N	-0-	-0-
09	2850 N	2478 -0-	-372	-0-	-0-	2478 2	N	-0-	-0-
10	2697 N	2696 -0-	-1	-0-	-0-	2696 2	N	-0-	-0-
11	2696 N	2696 -0-	-0-	-0-	-0-	2696 2	N	-0-	-0-
12	2846 N	2846 -0-	-0-	-0-	-0-	2846 2	N	-0-	-0-
01	2788 N	2788 -0-	-0-	-0-	-0-	2788 2	N	-0-	-0-
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750									
08	3075 X	3075 -0-	-0-	-0-	-0-	3075 2	N	-0-	-0-
09	2858 X	2858 -0-	-0-	-0-	-0-	2858 2	N	-0-	-0-
10	2676 X	2676 -0-	-0-	-0-	-0-	2676 2	N	-0-	-0-
11	2455 X	2455 -0-	-0-	-0-	-0-	2455 2	N	-0-	-0-
12	2403 X	2403 -0-	-0-	-0-	-0-	2403 2	N	-0-	-0-
01	2222 X	2222 -0-	-0-	-0-	-0-	2222 2	N	-0-	-0-
REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453									
08	989 N	989 -0-	-0-	-0-	-0-	989 2	N	-0-	-0-
09	1034 N	1034 -0-	-0-	-0-	-0-	1034 2	N	-0-	-0-
10	1165 N	1165 -0-	-0-	-0-	-0-	1165 2	N	-0-	-0-
11	976 N	976 -0-	-0-	-0-	-0-	976 2	N	-0-	-0-
12	1081 N	1081 -0-	-0-	-0-	-0-	1081 2	N	-0-	-0-
01	818 N	818 -0-	-0-	-0-	-0-	818 2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998												
M O	ALLOW 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
08	3441 X	2894	-0-	-547	-0-	2894	2			N	-0-	-0-
09	3330 X	2655	-0-	-675	-0-	2655	2			N	-0-	-0-
10	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-	-0-
11	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-	-0-
12	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-	-0-
01	3472 X	3167	-0-	-305	-0-	3167	2			N	-0-	-0-
SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799												
08	1523 N	845	-0-	-678	-0-	845	2			N	-0-	-0-
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-	-0-
10	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-	-0-
11	330 X	131	-0-	-199	-0-	131	2			N	-0-	-0-
12	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-	-0-
01	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-	-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128												
08	4681 X	3747	-0-	-934	-0-	3747	2			N	-0-	-0-
09	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-	-0-
10	4681 X	3320	-0-	-1361	-0-	3320	2			N	-0-	-0-
11	4530 X	4383	-0-	-147	-0-	4383	2			N	-0-	-0-
12	4681 X	4374	-0-	-307	-0-	4374	2			N	-0-	-0-
01	4681 X	3567	-0-	-1114	-0-	3567	2			N	-0-	-0-
FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052												
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-	-0-
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-	-0-
10	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-	-0-
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-	-0-
12	558 N	519	-0-	-39	-0-	519	2			N	-0-	-0-
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-	-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908												
08	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-	-0-
09	2040 N	1785	-0-	-255	-0-	1785	2			N	-0-	-0-
10	1736 N	1474	-0-	-262	-0-	1474	2			N	-0-	-0-
11	1860 N	1646	-0-	-214	-0-	1646	2			N	-0-	-0-
12	1860 N	1641	-0-	-219	-0-	1641	2			N	-0-	-0-
01	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090												
08	2077 N	1999	-0-	-78	-0-	1999	2			N	-0-	-0-
09	1950 N	1771	-0-	-179	-0-	1771	2			N	-0-	-0-
10	2077 N	1625	-0-	-452	-0-	1625	2			N	-0-	-0-
11	1920 N	1420	-0-	-500	-0-	1420	2			N	-0-	-0-
12	1829 N	1463	-0-	-366	-0-	1463	2			N	-0-	-0-
01	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-	-0-
TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450												
08	310 N	209	-0-	-101	-0-	209	2			N	-0-	-0-
09	300 N	226	-0-	-74	-0-	226	2			N	-0-	-0-
10	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-	-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-	-0-
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-	-0-
01	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084															
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	EOM BALANCE
08	2263 N	2142	-0-	-121	-0-	2142	2			N	-0-				-0-
09	2280 N	2044	-0-	-236	-0-	2044	2			N	-0-				-0-
10	2294 N	2183	-0-	-111	-0-	2183	2			N	-0-				-0-
11	2070 N	1686	-0-	-384	-0-	1686	2			N	-0-				-0-
12	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-				-0-
01	2170 N	1691	-0-	-479	-0-	1691	2			N	-0-				-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692															
08	1581 N	1570	-0-	-11	-0-	1570	2			N	-0-				-0-
09	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-				-0-
10	1581 N	1488	-0-	-93	-0-	1488	2			N	-0-				-0-
11	1530 N	1527	-0-	-3	-0-	1527	2			N	-0-				-0-
12	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-				-0-
01	1488 N	1414	-0-	-74	-0-	1414	2			N	-0-				-0-
WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773															
08	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-				-0-
09	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-				-0-
10	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-				-0-
11	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-				-0-
12	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-				-0-
01	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-				-0-
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450															
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-				-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-				-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-				-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-				-0-
BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990															
08	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-				-0-
09	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-				-0-
10	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-				-0-
11	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-				-0-
12	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-				-0-
01	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-				-0-
HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065															
08	3100 X	2707	-0-	-393	-0-	2707	2			N	-0-				-0-
09	3000 X	2588	-0-	-412	-0-	2588	2			N	-0-				-0-
10	2728 X	2692	-0-	-36	-0-	2692	2			N	-0-				-0-
11	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-				-0-
12	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-				-0-
01	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-				-0-
TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238															
08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-				-0-
09	1440 N	1352	-0-	-88	-0-	1352	2			N	-0-				-0-
10	1457 N	1315	-0-	-142	-0-	1315	2			N	-0-				-0-
11	1440 N	1359	-0-	-81	-0-	1359	2			N	-0-				-0-
12	1395 N	1332	-0-	-63	-0-	1332	2			N	-0-				-0-
01	1302 N	1118	-0-	-184	-0-	1118	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858									
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
08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2	N	-0-	-0-
09	840 N	677	-0-	-163	-0-	677 2	N	-0-	-0-
10	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493 2	N	-0-	-0-
11	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2	N	-0-	-0-
12	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418 2	N	-0-	-0-
01	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2	N	-0-	-0-
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482									
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 2	N	-0-	-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-	-0-
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 2	N	-0-	-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2	N	-0-	-0-
12	62 N	22	-0-	-40	-0-	22 2	N	-0-	-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-	-0-
MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988									
08	2201 N	2056	-0-	-145	-0-	2056 2	N	-0-	-0-
09	2460 N	1973	-0-	-487	-0-	1973 2	N	-0-	-0-
10	2201 N	1427	-0-	-774	-0-	1427 2	N	-0-	-0-
11	1980 N	1488	-0-	-492	-0-	1488 2	N	-0-	-0-
12	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 2	N	-0-	-0-
01	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 2	N	-0-	-0-
GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734									
08	2666 N	2568	-0-	-98	-0-	2568 2	N	-0-	-0-
09	2580 N	2578	-0-	-2	-0-	2578 2	N	-0-	-0-
10	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728 2	N	-0-	-0-
11	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674 2	N	-0-	-0-
12	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750 2	N	-0-	-0-
01	2666 N	2660	-0-	-6	-0-	2660 2	N	-0-	-0-
CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090									
08	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414 2	N	-0-	-0-
09	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2	N	-0-	-0-
10	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2	N	-0-	-0-
11	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2	N	-0-	-0-
12	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2	N	-0-	-0-
01	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2	N	-0-	-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062									
08	341 N	202	-0-	-139	-0-	202 2	N	-0-	-0-
09	300 N	204	-0-	-96	-0-	204 2	N	-0-	-0-
10	310 N	179	-0-	-131	-0-	179 2	N	-0-	-0-
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	198 2	N	-0-	-0-
12	217 N	147	-0-	-70	-0-	147 2	N	-0-	-0-
01	186 N	139	-0-	-47	-0-	139 2	N	-0-	-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858									
08	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223 2	N	-0-	-0-
09	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169 2	N	-0-	-0-
10	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182 2	N	-0-	-0-
11	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197 2	N	-0-	-0-
12	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424 2	N	-0-	-0-
01	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530												
M O	ALLOW 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
08	3100 N	5079	-0-	1979	4962	5079	2			N	-0-	-0-
09	9886 X	4924	-0-	-4962	-0-	4924	2			N	-0-	-0-
10	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-	-0-
11	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-	-0-
12	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-	-0-
01	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-	-0-
GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513												
08	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	8065	2			N	-0-	-0-
09	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	2			N	-0-	-0-
10	7657 X	7656	-0-	-1	-0-	7656	2			N	-0-	-0-
11	7710 X	7334	-0-	-376	-0-	7334	2			N	-0-	-0-
12	7967 X	7431	-0-	-536	-0-	7431	2			N	-0-	-0-
01	7967 X	6147	-0-	-1820	-0-	6147	2			N	-0-	-0-
DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814												
08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-	-0-
09	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-	-0-
10	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-	-0-
11	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-	-0-
12	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-	-0-
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-	-0-
H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006												
08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-	-0-
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-	-0-
10	992 N	882	-0-	-110	-0-	882	2			N	-0-	-0-
11	1110 N	702	-0-	-408	-0-	702	2			N	-0-	-0-
12	1054 N	787	-0-	-267	-0-	787	2			N	-0-	-0-
01	868 N	738	-0-	-130	-0-	738	2			N	-0-	-0-
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816												
08	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-	-0-
09	2220 N	1950	-0-	-270	-0-	1950	2			N	-0-	-0-
10	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-	-0-
11	2490 N	2196	-0-	-294	-0-	2196	2			N	-0-	-0-
12	2015 N	1950	-0-	-65	-0-	1950	2			N	-0-	-0-
01	2697 N	2336	-0-	-361	-0-	2336	2			N	-0-	-0-
LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252												
08	3069 X	2710	-0-	-359	-0-	2710	2			N	-0-	-0-
09	2970 X	2799	-0-	-171	-0-	2799	2			N	-0-	-0-
10	2790 X	1979	-0-	-811	-0-	1979	2			N	-0-	-0-
11	2670 X	1885	-0-	-785	-0-	1885	2			N	-0-	-0-
12	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-	-0-
01	2883 X	2666	-0-	-217	-0-	2666	2			N	-0-	-0-
STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965												
08	30287 X	28552	-0-	-1735	-0-	28552	2			N	-0-	-0-
09	29310 X	25542	-0-	-3768	-0-	25542	2			N	-0-	-0-
10	30287 X	21747	-0-	-8540	-0-	21747	2			N	-0-	-0-
11	27630 X	22891	-0-	-4739	-0-	22891	2			N	-0-	-0-
12	28551 X	28433	-0-	-118	-0-	28433	2			N	-0-	-0-
01	28551 X	27593	-0-	-958	-0-	27593	2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
LEE MARTIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250895 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10968 - 12994														
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
08	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2		N	-0-				-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-				-0-
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-				-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-				-0-
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-				-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-				-0-
R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404														
08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		N	-0-				-0-
09	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-				-0-
10	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2		N	-0-				-0-
11	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2		N	-0-				-0-
12	1457 N	1395	-0-	-62	-0-	1395	2		N	-0-				-0-
01	3100 N	5583	-0-	2483	-0-	5583	2		N	-0-				-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981														
08	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2		N	-0-				-0-
09	2250 X	1995	-0-	-255	-0-	1995	2		N	-0-				-0-
10	2325 X	2148	-0-	-177	-0-	2148	2		N	-0-				-0-
11	2250 X	1830	-0-	-420	-0-	1830	2		N	-0-				-0-
12	2170 X	1407	-0-	-763	-0-	1407	2		N	-0-				-0-
01	2170 X	1949	-0-	-221	-0-	1949	2		N	-0-				-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050														
08	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2		N	-0-				-0-
09	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2		N	-0-				-0-
10	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2		N	-0-				-0-
11	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2		N	-0-				-0-
12	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2		N	-0-				-0-
01	1953 N	1804	-0-	-149	-0-	1804	2		N	-0-				-0-
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200														
08	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2		N	-0-				-0-
09	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2		N	-0-				-0-
10	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2		N	-0-				-0-
11	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2		N	-0-				-0-
12	3064 N	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2		N	-0-				-0-
01	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2		N	-0-				-0-
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786														
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-				-0-
09	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-				-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-				-0-
11	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2		N	-0-				-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-				-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334														
08	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-			-0-
09	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-			-0-
10	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-			-0-
11	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-			-0-
12	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-			-0-
01	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-			-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180														
08	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-			-0-
09	1500 N	1457	-0-	-43	-0-	1457	2			N	-0-			-0-
10	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-			-0-
11	2160 N	1791	-0-	-369	-0-	1791	2			N	-0-			-0-
12	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-			-0-
01	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-			-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086														
08	2852 X	2244	-0-	-608	-0-	2244	2			N	-0-			-0-
09	2760 X	2579	-0-	-181	-0-	2579	2			N	-0-			-0-
10	2852 X	1598	-0-	-1254	-0-	1598	2			N	-0-			-0-
11	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-			-0-
12	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-			-0-
01	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-			-0-
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394														
08	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-			-0-
09	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-			-0-
10	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-			-0-
11	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-			-0-
12	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-			-0-
01	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-			-0-
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940														
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-			-0-
09	1380 N	1333	-0-	-47	-0-	1333	2			N	-0-			-0-
10	1457 N	1358	-0-	-99	-0-	1358	2			N	-0-			-0-
11	1350 N	1308	-0-	-42	-0-	1308	2			N	-0-			-0-
12	1364 N	1350	-0-	-14	-0-	1350	2			N	-0-			-0-
01	1364 N	1105	-0-	-259	-0-	1105	2			N	-0-			-0-
PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510														
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380												
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
08	2542 X	2420	-0-	-122	-0-	2420 2		N	-0-			-0-
09	2430 X	2360	-0-	-70	-0-	2360 2		N	-0-			-0-
10	2418 X	2361	-0-	-57	-0-	2361 2		N	-0-			-0-
11	2340 X	2149	-0-	-191	-0-	2149 2		N	-0-			-0-
12	2449 X	2253	-0-	-196	-0-	2253 2		N	-0-			-0-
01	2449 X	2271	-0-	-178	-0-	2271 2		N	-0-			-0-
CORYY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727												
08	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497 2		N	-0-			-0-
09	2850 X	2687	-0-	-163	-0-	2687 2		N	-0-			-0-
10	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148 2		N	-0-			-0-
11	3390 X	2918	-0-	-472	-0-	2918 2		N	-0-			-0-
12	3503 X	2177	-0-	-1326	-0-	2177 2		N	-0-			-0-
01	3503 X	1574	-0-	-1929	-0-	1574 2		N	-0-			-0-
BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938												
08	31 X	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-			-0-
09	8 X	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
10	31 X	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-			-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	31 X	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-			-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066												
08	1674 N	1608	-0-	-66	-0-	1608 2		N	-0-			-0-
09	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2		N	-0-			-0-
10	1643 N	1511	-0-	-132	-0-	1511 2		N	-0-			-0-
11	1560 N	1299	-0-	-261	-0-	1299 2		N	-0-			-0-
12	1550 N	1310	-0-	-240	-0-	1310 2		N	-0-			-0-
01	1519 N	1327	-0-	-192	-0-	1327 2		N	-0-			-0-
TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482												
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-			-0-
10	310 N	221	-0-	-89	-0-	221 2		N	-0-			-0-
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	224 2		N	-0-			-0-
12	248 N	135	-0-	-113	-0-	135 2		N	-0-			-0-
01	217 N	152	-0-	-65	-0-	152 2		N	-0-			-0-
GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656												
08	7967 X	7118	-0-	-849	-0-	7118 2		N	-0-			-0-
09	7710 X	7011	-0-	-699	-0-	7011 2		N	-0-			-0-
10	7967 X	6270	-0-	-1697	-0-	6270 2		N	-0-			-0-
11	7560 X	6013	-0-	-1547	-0-	6013 2		N	-0-			-0-
12	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	7269 2		N	-0-			-0-
01	7161 X	6147	-0-	-1014	-0-	6147 2		N	-0-			-0-
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177												
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2		N	-0-			-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-			-0-
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	67 2		N	-0-			-0-
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-			-0-
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068									
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
08	2294 N	1885	-0-	-409	-0-	1885 2	N	-0-	-0-
09	2430 N	2179	-0-	-251	-0-	2179 2	N	-0-	-0-
10	2294 N	2162	-0-	-132	-0-	2162 2	N	-0-	-0-
11	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 2	N	-0-	-0-
12	2263 N	1757	-0-	-506	-0-	1757 2	N	-0-	-0-
01	2170 N	1869	-0-	-301	-0-	1869 2	N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006									
08	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	6330 2	N	-0-	-0-
09	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	6370 2	N	-0-	-0-
10	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	6414 2	N	-0-	-0-
11	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	6616 2	N	-0-	-0-
12	7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	7261 2	N	-0-	-0-
01	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	7253 2	N	-0-	-0-

MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298									
08	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362 2	N	-0-	-0-
09	4470 X	2024	-0-	-2446	-0-	2024 2	N	-0-	-0-
10	4619 X	2	-0-	-4617	-0-	2 2	N	-0-	-0-
11	7250 X	7250	-0-	-0-	-0-	7250 2	N	-0-	-0-
12	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5544 2	N	-0-	-0-
01	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4687 2	N	-0-	-0-

CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640									
08	558 N	494	-0-	-64	-0-	494 2	N	-0-	-0-
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2	N	-0-	-0-
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2	N	-0-	-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2	N	-0-	-0-
12	589 N	513	-0-	-76	-0-	513 2	N	-0-	-0-
01	527 N	519	-0-	-8	-0-	519 2	N	-0-	-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396									
08	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2	N	-0-	-0-
09	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2	N	-0-	-0-
10	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2	N	-0-	-0-
11	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2	N	-0-	-0-
12	1953 N	1747	-0-	-206	-0-	1747 2	N	-0-	-0-
01	1674 N	1553	-0-	-121	-0-	1553 2	N	-0-	-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070									
08	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 2	N	-0-	-0-
09	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2	N	-0-	-0-
10	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 2	N	-0-	-0-
11	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 2	N	-0-	-0-
12	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186 2	N	-0-	-0-
01	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 2	N	-0-	-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278									
08	310 N	258	-0-	-52	-0-	258 2	N	-0-	-0-
09	300 N	267	-0-	-33	-0-	267 2	N	-0-	-0-
10	403 N	354	-0-	-49	-0-	354 2	N	-0-	-0-
11	240 N	219	-0-	-21	-0-	219 2	N	-0-	-0-
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	266 2	N	-0-	-0-
01	341 N	257	-0-	-84	-0-	257 2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072															
08	2108 X	1464	-0-	-644	-0-	1464	2			N	-0-				-0-
09	1980 X	1500	-0-	-480	-0-	1500	2			N	-0-				-0-
10	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-				-0-
11	1860 X	1407	-0-	-453	-0-	1407	2			N	-0-				-0-
12	1550 X	1536	-0-	-14	-0-	1536	2			N	-0-				-0-
01	2108 X	1387	-0-	-721	-0-	1387	2			N	-0-				-0-
STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750															
08	3100 N	2849	-0-	-251	-0-	2849	2			N	-0-				-0-
09	2714 N	2394	-0-	-320	-0-	2394	2			N	-0-				-0-
10	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-				-0-
11	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-				-0-
12	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-				-0-
01	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-				-0-
HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176															
08	465 N	186	-0-	-279	-0-	186	2			N	-0-				-0-
09	450 N	175	-0-	-275	-0-	175	2			N	-0-				-0-
10	279 N	138	-0-	-141	-0-	138	2			N	-0-				-0-
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-				-0-
12	186 N	76	-0-	-110	-0-	76	2			N	-0-				-0-
01	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-				-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726															
08	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-				-0-
09	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-				-0-
10	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	1044	2			N	-0-				-0-
11	1470 N	818	-0-	-652	-0-	818	2			N	-0-				-0-
12	1488 N	708	-0-	-780	-0-	708	2			N	-0-				-0-
01	1054 N	628	-0-	-426	-0-	628	2			N	-0-				-0-
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312															
08	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-				-0-
09	3510 X	3104	-0-	-406	-0-	3104	2			N	-0-				-0-
10	3627 X	3303	-0-	-324	-0-	3303	2			N	-0-				-0-
11	3510 X	3267	-0-	-243	-0-	3267	2			N	-0-				-0-
12	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-				-0-
01	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-				-0-
09	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-				-0-
10	1736 N	1665	-0-	-71	-0-	1665	2			N	-0-				-0-
11	1590 N	1467	-0-	-123	-0-	1467	2			N	-0-				-0-
12	1705 N	1488	-0-	-217	-0-	1488	2			N	-0-				-0-
01	1674 N	1611	-0-	-63	-0-	1611	2			N	-0-				-0-
STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256															
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-				-0-
09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-				-0-
10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-				-0-
11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-				-0-
12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-				-0-
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-				-0-
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614															
08	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-				-0-
09	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-				-0-
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-				-0-
11	1140 N	995	-0-	-145	-0-	995	2			N	-0-				-0-
12	1178 N	1048	-0-	-130	-0-	1048	2			N	-0-				-0-
01	1178 N	1022	-0-	-156	-0-	1022	2			N	-0-				-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026															
08	2573 X	1094	-0-	-1479	-0-	1094	2			N	-0-				-0-
09	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-				-0-
10	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-				-0-
11	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-				-0-
12	4092 X	2602	-0-	-1490	-0-	2602	2			N	-0-				-0-
01	4092 X	2829	-0-	-1263	-0-	2829	2			N	-0-				-0-
WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770															
08	3100 N	7515	-0-	4415	16602	7515	2			N	-0-				-0-
09	3000 N	5448	-0-	2448	19050	5448	2			N	-0-				-0-
10	23686 X	4636	-0-	-19050	-0-	4636	2			N	-0-				-0-
11	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-				-0-
12	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-				-0-
01	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	2759 X	2000	-0-	-759	-0-	2000	2			N	-0-			-0-
09	2340 X	1860	-0-	-480	-0-	1860	2			N	-0-			-0-
10	2418 X	1846	-0-	-572	-0-	1846	2			N	-0-			-0-
11	2070 X	1977	-0-	-93	-0-	1977	2			N	-0-			-0-
12	2015 X	1972	-0-	-43	-0-	1972	2			N	-0-			-0-
01	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-			-0-
HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488														
08	4464 X	4251	-0-	-213	-0-	4251	2			N	-0-			-0-
09	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-			-0-
10	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-			-0-
11	4110 X	4086	-0-	-24	-0-	4086	2			N	-0-			-0-
12	4247 X	3494	-0-	-753	-0-	3494	2			N	-0-			-0-
01	4278 X	1603	-0-	-2675	-0-	1603	2			N	-0-			-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021														
08	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-			-0-
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-			-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
11	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-			-0-
12	155 N	80	-0-	-75	-0-	80	2			N	-0-			-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510														
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-			-0-
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-			-0-
10	620 N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-			-0-
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-			-0-
12	620 N	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-			-0-
01	589 N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-			-0-
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282														
08	5890 X	4645	-0-	-1245	-0-	4645	2			N	-0-			-0-
09	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	2			N	-0-			-0-
10	5890 X	4505	-0-	-1385	-0-	4505	2			N	-0-			-0-
11	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	7272	2			N	-0-			-0-
12	5890 X	732	-0-	-5158	-0-	732	2			N	-0-			-0-
01	5890 X	5845	-0-	-45	-0-	5845	2			N	-0-			-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876														
08	3162 X	2712	-0-	-450	-0-	2712	2			N	-0-			-0-
09	2970 X	2962	-0-	-8	-0-	2962	2			N	-0-			-0-
10	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-			-0-
11	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-			-0-
12	3069 X	2760	-0-	-309	-0-	2760	2			N	-0-			-0-
01	3069 X	2723	-0-	-346	-0-	2723	2			N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818														
08	3782 X	3353	-0-	-429	-0-	3353	2			N	-0-			-0-
09	3660 X	2142	-0-	-1518	-0-	2142	2			N	-0-			-0-
10	3782 X	993	-0-	-2789	-0-	993	2			N	-0-			-0-
11	3660 X	2699	-0-	-961	-0-	2699	2			N	-0-			-0-
12	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-			-0-
01	3348 X	3005	-0-	-343	-0-	3005	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-			-0-
09	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-			-0-
10	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-			-0-
11	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-			-0-
12	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-			-0-
01	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-			-0-
WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312														
08	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-			-0-
09	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-			-0-
10	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-			-0-
11	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-			-0-
12	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-			-0-
01	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-			-0-
JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519														
08	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-			-0-
09	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-			-0-
10	2077 N	1885	-0-	-192	-0-	1885	2			N	-0-			-0-
11	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-			-0-
12	1984 N	1070	-0-	-914	-0-	1070	2			N	-0-			-0-
01	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-			-0-
MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792														
08	3968 X	3102	-0-	-866	-0-	3102	2			N	-0-			-0-
09	3420 X	3056	-0-	-364	-0-	3056	2			N	-0-			-0-
10	3689 X	3432	-0-	-257	-0-	3432	2			N	-0-			-0-
11	3570 X	3156	-0-	-414	-0-	3156	2			N	-0-			-0-
12	3689 X	3539	-0-	-150	-0-	3539	2			N	-0-			-0-
01	3441 X	3042	-0-	-399	-0-	3042	2			N	-0-			-0-
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11504 - 11937														
08	1829 N	1759	-0-	-70	-0-	1759	2			N	-0-			-0-
09	540 N	320	-0-	-220	-0-	320	2			N	-0-			-0-
10	1860 N	1293	-0-	-567	-0-	1293	2			N	-0-			-0-
11	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-			-0-
12	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-			-0-
01	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-			-0-
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522														
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202														
08	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-			-0-
09	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-			-0-
10	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-			-0-
11	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-			-0-
12	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-			-0-
01	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
ENGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	4464 X	3974	-0-	-490	-0-	3974	2			N	-0-			-0-
09	4320 X	4073	-0-	-247	-0-	4073	2			N	-0-			-0-
10	4309 X	4088	-0-	-221	-0-	4088	2			N	-0-			-0-
11	4170 X	3908	-0-	-262	-0-	3908	2			N	-0-			-0-
12	4216 X	4132	-0-	-84	-0-	4132	2			N	-0-			-0-
01	4216 X	3887	-0-	-329	-0-	3887	2			N	-0-			-0-
STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080														
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			-0-
DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654														
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-			-0-
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-			-0-
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-			-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-			-0-
01	341 N	159	-0-	-182	-0-	159	2			N	-0-			-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 12/15/2024 TOTAL DEPTH 14925 PERF.11752 - 11860														
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-			-0-
R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257466 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11157 - 13135														
08	2139 N	2003	-0-	-136	-0-	1981	2	22	9	N	20	20	8	45
09	2100 N	1981	-0-	-119	-0-	1953	2	28	9	N	25	25	8	45
10	2077 N	1934	-0-	-143	-0-	1913	2	21	9	N	19	19	8	45
11	1950 N	1873	-0-	-77	-0-	1873	2			N	-0-			45
12	2046 N	1894	-0-	-152	-0-	1894	2			N	-0-			45
01	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-			45
R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784														
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			-0-
09	510 N	356	-0-	-154	-0-	356	2			N	-0-			-0-
10	341 N	278	-0-	-63	-0-	278	2			N	-0-			-0-
11	420 N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-			-0-
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-			-0-
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			-0-
DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298														
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-			-0-
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-			-0-
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-			-0-
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-			-0-
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-			-0-
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624													
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
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2			N	-0-			-0-
09	540 N	444	-0-	-96	-0-	444 2			N	-0-			-0-
10	713 N	651	-0-	-62	-0-	651 2			N	-0-			-0-
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2			N	-0-			-0-
12	465 N	328	-0-	-137	-0-	328 2			N	-0-			-0-
01	651 N	648	-0-	-3	-0-	648 2			N	-0-			-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 7 RRCID -> 257752 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.14160 - 14320													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2			N	-0-			-0-
01	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	2900 2			N	-0-			-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712													
08	6200 X	5979	-0-	-221	-0-	5979 2			N	-0-			-0-
09	6000 X	5603	-0-	-397	-0-	5603 2			N	-0-			-0-
10	6200 X	5695	-0-	-505	-0-	5695 2			N	-0-			-0-
11	5880 X	5535	-0-	-345	-0-	5535 2			N	-0-			-0-
12	6076 X	5695	-0-	-381	-0-	5695 2			N	-0-			-0-
01	5983 X	5618	-0-	-365	-0-	5618 2			N	-0-			-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070													
08	1922 N	1337	-0-	-585	-0-	1337 2			N	-0-			-0-
09	1860 N	1676	-0-	-184	-0-	1676 2			N	-0-			-0-
10	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 2			N	-0-			-0-
11	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819 2			N	-0-			-0-
12	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2			N	-0-			-0-
01	1922 N	1808	-0-	-114	-0-	1808 2			N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978													
08	1643 N	1479	-0-	-164	-0-	1479 2			N	-0-			-0-
09	1500 N	1465	-0-	-35	-0-	1465 2			N	-0-			-0-
10	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2			N	-0-			-0-
11	1440 N	1438	-0-	-2	-0-	1438 2			N	-0-			-0-
12	1519 N	1470	-0-	-49	-0-	1470 2			N	-0-			-0-
01	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2			N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998													
08	2914 N	2095	-0-	-819	-0-	2095 2			N	-0-			-0-
09	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661 2			N	-0-			-0-
10	1736 N	1658	-0-	-78	-0-	1658 2			N	-0-			-0-
11	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507 2			N	-0-			-0-
12	2759 N	2160	-0-	-599	-0-	2160 2			N	-0-			-0-
01	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115 2			N	-0-			-0-

CORY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618													
08	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2			N	-0-			-0-
09	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2516 2			N	-0-			-0-
10	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4250 2			N	-0-			-0-
11	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724 2			N	-0-			-0-
12	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568 2			N	-0-			-0-
01	3410 X	3124	-0-	-286	-0-	3124 2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 14374 PERF.11818 - 14266													
08	3844 X	3449	-0-	-395	-0-	3449	2		N	-0-			-0-
09	3600 X	2981	-0-	-619	-0-	2981	2		N	-0-			-0-
10	3751 X	3097	-0-	-654	-0-	3097	2		N	-0-			-0-
11	3630 X	3584	-0-	-46	-0-	3584	2		N	-0-			-0-
12	3751 X	2720	-0-	-1031	-0-	2720	2		N	-0-			-0-
01	3441 X	2658	-0-	-783	-0-	2658	2		N	-0-			-0-
BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008													
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		N	-0-			-0-
09	960 N	840	-0-	-120	-0-	840	2		N	-0-			-0-
10	961 N	928	-0-	-33	-0-	928	2		N	-0-			-0-
11	930 N	746	-0-	-184	-0-	746	2		N	-0-			-0-
12	868 N	716	-0-	-152	-0-	716	2		N	-0-			-0-
01	930 N	835	-0-	-95	-0-	835	2		N	-0-			-0-
MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772													
08	1178 N	1005	-0-	-173	-0-	1005	2		N	-0-			-0-
09	1140 N	1044	-0-	-96	-0-	1044	2		N	-0-			-0-
10	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	1082	2		N	-0-			-0-
11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-			-0-
12	1085 N	1008	-0-	-77	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787													
08	2015 N	1775	-0-	-240	-0-	1775	2		N	-0-			-0-
09	2070 N	1713	-0-	-357	-0-	1713	2		N	-0-			-0-
10	1891 N	1707	-0-	-184	-0-	1707	2		N	-0-			-0-
11	1710 N	1690	-0-	-20	-0-	1690	2		N	-0-			-0-
12	1767 N	1301	-0-	-466	-0-	1301	2		N	-0-			-0-
01	1705 N	1578	-0-	-127	-0-	1578	2		N	-0-			-0-
WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950													
08	930 N	926	-0-	-4	-0-	926	2		N	-0-			-0-
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-			-0-
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2		N	-0-			-0-
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-			-0-
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-			-0-
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-			-0-
BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774													
08	1271 N	1135	-0-	-136	-0-	1135	2		N	-0-			-0-
09	1230 N	1173	-0-	-57	-0-	1173	2		N	-0-			-0-
10	1271 N	1188	-0-	-83	-0-	1188	2		N	-0-			-0-
11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-			-0-
12	1209 N	1172	-0-	-37	-0-	1172	2		N	-0-			-0-
01	1178 N	1168	-0-	-10	-0-	1168	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	3689 X	2407	-0-	-1282	-0-	2407	2			N	-0-			-0-
09	3360 X	2739	-0-	-621	-0-	2739	2			N	-0-			-0-
10	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-			-0-
11	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-			-0-
12	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-			-0-
01	3069 X	3002	-0-	-67	-0-	3002	2			N	-0-			-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793														
08	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-			-0-
09	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-			-0-
10	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-			-0-
11	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-			-0-
12	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-			-0-
01	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-			-0-
BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818														
08	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-			-0-
09	5910 X	5759	-0-	-151	-0-	5759	2			N	-0-			-0-
10	6107 X	5357	-0-	-750	-0-	5357	2			N	-0-			-0-
11	5910 X	5802	-0-	-108	-0-	5802	2			N	-0-			-0-
12	6107 X	5685	-0-	-422	-0-	5685	2			N	-0-			-0-
01	6107 X	5515	-0-	-592	-0-	5515	2			N	-0-			-0-
TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344														
08	9424 X	8736	-0-	-688	-0-	8736	2			N	-0-			-0-
09	9120 X	8803	-0-	-317	-0-	8803	2			N	-0-			-0-
10	9424 X	7871	-0-	-1553	-0-	7871	2			N	-0-			-0-
11	9120 X	5719	-0-	-3401	-0-	5719	2			N	-0-			-0-
12	9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	9713	2			N	-0-			-0-
01	9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	2			N	-0-			-0-
ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862														
08	2573 N	2309	-0-	-264	-0-	2309	2			N	-0-			-0-
09	2370 N	2004	-0-	-366	-0-	2004	2			N	-0-			-0-
10	2449 N	2369	-0-	-80	-0-	2369	2			N	-0-			-0-
11	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-			-0-
12	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-			-0-
01	2356 N	2206	-0-	-150	-0-	2206	2			N	-0-			-0-
PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093														
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-			-0-
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-			-0-
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-			-0-
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-			-0-
12	961 N	950	-0-	-11	-0-	950	2			N	-0-			-0-
01	961 N	944	-0-	-17	-0-	944	2			N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798														
08	3348 X	2512	-0-	-836	-0-	2512	2			N	-0-			-0-
09	3000 X	2165	-0-	-835	-0-	2165	2			N	-0-			-0-
10	3100 X	2514	-0-	-586	-0-	2514	2			N	-0-			-0-
11	3000 X	2743	-0-	-257	-0-	2743	2			N	-0-			-0-
12	2759 X	2674	-0-	-85	-0-	2674	2			N	-0-			-0-
01	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-			-0-
09	960 N	957	-0-	-3	-0-	957	2			N	-0-			-0-
10	1209 N	1068	-0-	-141	-0-	1068	2			N	-0-			-0-
11	1140 N	899	-0-	-241	-0-	899	2			N	-0-			-0-
12	992 N	778	-0-	-214	-0-	778	2			N	-0-			-0-
01	1054 N	939	-0-	-115	-0-	939	2			N	-0-			-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844														
08	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-			-0-
09	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-			-0-
10	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-			-0-
11	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-			-0-
12	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-			-0-
01	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-			-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403														
08	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2			N	-0-			-0-
09	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-			-0-
10	10342 X	10342	-0-	-0-	-0-	10342	2			N	-0-			-0-
11	12513 X	12513	-0-	-0-	-0-	12513	2			N	-0-			-0-
12	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-			-0-
01	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-			-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881														
08	2449 X	2118	-0-	-331	-0-	2118	2			N	-0-			-0-
09	2340 X	2255	-0-	-85	-0-	2255	2			N	-0-			-0-
10	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-			-0-
11	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-			-0-
12	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-			-0-
01	2449 X	2357	-0-	-92	-0-	2357	2			N	-0-			-0-
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760														
08	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344														
08	3472 X	3337	-0-	-135	-0-	3337	2			N	-0-			-0-
09	3270 X	3154	-0-	-116	-0-	3154	2			N	-0-			-0-
10	3379 X	2974	-0-	-405	-0-	2974	2			N	-0-			-0-
11	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-			-0-
12	3348 X	3273	-0-	-75	-0-	3273	2			N	-0-			-0-
01	3348 X	2789	-0-	-559	-0-	2789	2			N	-0-			-0-
CORY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642														
08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-			-0-
09	1170 N	937	-0-	-233	-0-	937	2			N	-0-			-0-
10	1023 N	729	-0-	-294	-0-	729	2			N	-0-			-0-
11	1170 N	834	-0-	-336	-0-	834	2			N	-0-			-0-
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-			-0-
01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266163 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13018 PERF.11014 - 12756													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
08	3658 X	2940	-0-	-718	-0-	2940	2	N	-0-				-0-
09	3210 X	3172	-0-	-38	-0-	3172	2	N	-0-				-0-
10	3100 X	2677	-0-	-423	-0-	2677	2	N	-0-				-0-
11	2850 X	2440	-0-	-410	-0-	2440	2	N	-0-				-0-
12	3286 X	2160	-0-	-1126	-0-	2160	2	N	-0-				-0-
01	3286 X	1853	-0-	-1433	-0-	1853	2	N	-0-				-0-
BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136													
08	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2	N	-0-				-0-
09	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2	N	-0-				-0-
10	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2	N	-0-				-0-
11	1530 X	1357	-0-	-173	-0-	1357	2	N	-0-				-0-
12	1643 X	1388	-0-	-255	-0-	1388	2	N	-0-				-0-
01	1674 X	1563	-0-	-111	-0-	1563	2	N	-0-				-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774													
08	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2	N	-0-				-0-
09	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2	N	-0-				-0-
10	1736 N	1574	-0-	-162	-0-	1574	2	N	-0-				-0-
11	1560 N	1442	-0-	-118	-0-	1442	2	N	-0-				-0-
12	1643 N	1473	-0-	-170	-0-	1473	2	N	-0-				-0-
01	1581 N	1466	-0-	-115	-0-	1466	2	N	-0-				-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718													
08	1395 N	1269	-0-	-126	-0-	1269	2	N	-0-				-0-
09	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2	N	-0-				-0-
10	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2	N	-0-				-0-
11	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2	N	-0-				-0-
12	1643 N	1477	-0-	-166	-0-	1477	2	N	-0-				-0-
01	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2	N	-0-				-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 266253 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11340 - 13160													
08	4092 X	3852	-0-	-240	-0-	3852	2	N	-0-				-0-
09	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2	N	-0-				-0-
10	3720 X	3223	-0-	-497	-0-	3223	2	N	-0-				-0-
11	3720 X	2882	-0-	-838	-0-	2882	2	N	-0-				-0-
12	3844 X	3287	-0-	-557	-0-	3287	2	N	-0-				-0-
01	3844 X	3311	-0-	-533	-0-	3311	2	N	-0-				-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956													
08	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-			N	-0-				-0-
09	2310 N	5	-0-	-2305	-0-	5	2	N	-0-				-0-
10	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700													
08	2263 N	2254	-0-	-9	-0-	2254	2	N	-0-				-0-
09	2400 N	2084	-0-	-316	-0-	2084	2	N	-0-				-0-
10	2294 N	2153	-0-	-141	-0-	2153	2	N	-0-				-0-
11	2190 N	2089	-0-	-101	-0-	2089	2	N	-0-				-0-
12	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2	N	-0-				-0-
01	2139 N	2077	-0-	-62	-0-	2077	2	N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
MILSTEAD GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	266345	COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL	DEPTH	13543	PERF.11306	- 13214					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	3565 X	3242	-0-	-323	-0-		3242	2				N	-0-					-0-	
09	3510 X	3040	-0-	-470	-0-		3040	2				N	-0-					-0-	
10	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-		3737	2				N	-0-					-0-	
11	3510 X	2473	-0-	-1037	-0-		2473	2				N	-0-					-0-	
12	3503 X	1574	-0-	-1929	-0-		1574	2				N	-0-					-0-	
01	3720 X	1311	-0-	-2409	-0-		1311	2				N	-0-					-0-	
CORYR GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	266436	COMPL. DATE	08/24/2012	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.11684	- 12690					
08	4278 X	3877	-0-	-401	-0-		3877	2				N	-0-					-0-	
09	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-		3880	2				N	-0-					-0-	
10	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-		4120	2				N	-0-					-0-	
11	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-		3905	2				N	-0-					-0-	
12	3999 X	3503	-0-	-496	-0-		3503	2				N	-0-					-0-	
01	4123 X	2939	-0-	-1184	-0-		2939	2				N	-0-					-0-	
BYRD GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	266982	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL	DEPTH	11862	PERF.10320	- 11514					
08	1240 N	1176	-0-	-64	-0-		1176	2				N	-0-					-0-	
09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-		1120	2				N	-0-					-0-	
10	1178 N	1134	-0-	-44	-0-		1134	2				N	-0-					-0-	
11	1140 N	1093	-0-	-47	-0-		1093	2				N	-0-					-0-	
12	1147 N	1111	-0-	-36	-0-		1111	2				N	-0-					-0-	
01	1147 N	1052	-0-	-95	-0-		1052	2				N	-0-					-0-	
MITCHELL I				WELL #:	14	RRCID ->	267597	COMPL. DATE	01/17/2013	TOTAL	DEPTH	13350	PERF.10736	- 12152					
08	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-		4652	2				N	-0-					-0-	
09	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-		4396	2				N	-0-					-0-	
10	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-		4347	2				N	-0-					-0-	
11	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-		4303	2				N	-0-					-0-	
12	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-		4498	2				N	-0-					-0-	
01	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-		3988	2				N	-0-					-0-	
ELY GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	270550	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL	DEPTH	13533	PERF.11168	- 12488					
08	1922 N	1389	-0-	-533	-0-		1389	2				N	-0-					-0-	
09	2040 N	1821	-0-	-219	-0-		1821	2				N	-0-					-0-	
10	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-		1945	2				N	-0-					-0-	
11	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-		1880	2				N	-0-					-0-	
12	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-		1912	2				N	-0-					-0-	
01	1953 N	1600	-0-	-353	-0-		1600	2				N	-0-					-0-	
BUCHANAN GAS UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	282933	COMPL. DATE	01/06/2017	TOTAL	DEPTH	10922	PERF.11297	- 15289					
08	3100 N	3172	-0-	72	72		3172	2				N	-0-					-0-	
09	2696 N	2624	-0-	-72	-0-		2624	2				N	-0-					-0-	
10	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-		2947	2				N	-0-					-0-	
11	2640 X	2317	-0-	-323	-0-		2317	2				N	-0-					-0-	
12	2728 X	2141	-0-	-587	-0-		2141	2				N	-0-					-0-	
01	2728 X	2191	-0-	-537	-0-		2191	2				N	-0-					-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																					
LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777																					
SHIPPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196047 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.10071 - 11537																					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2025																					
OVINTIV USA INC. 628658																					
REAGAN, GENEVA WELL #: 3 RRCID -> 209015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12312 PERF.11574 - 11832																					
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-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
REAGAN, GENEVA WELL #: 1 RRCID -> 210276 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11048 - 12105																					
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-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176																					
WILLIAMS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 102841 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 12319 PERF. 9889 - 10004																					
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-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
SAXET OPERATING CO.,INC. 749525																					
SIMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209283 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 5508 - 5554																					
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665																					
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 243496 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16473 PERF.15850 - 15876																					
08	153357	X	138401	-0-	-14956	-0-	138401	2						N	-0-					-0-	
09	144690	X	133583	-0-	-11107	-0-	133583	2						N	-0-					-0-	
10	145886	X	134980	-0-	-10906	-0-	134980	2						N	-0-					-0-	
11	138720	X	135005	-0-	-3715	-0-	135005	2						N	-0-					-0-	
12	139004	X	113978	-0-	-25026	-0-	113978	2						N	-0-					-0-	
01	138415	X	96231	-0-	-42184	-0-	96231	2						N	-0-					-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
VALENCE OPERATING COMPANY 881167									
VARNER WELL #: 1 RRCID -> 216564 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13370 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	713 X	523	-0-	-190	-0-	523	2	Y	25
09	690 X	536	-0-	-154	-0-	536	2	Y	25
10	713 X	711	-0-	-2	-0-	711	2	Y	25
11	690 X	502	-0-	-188	-0-	502	2	Y	25
12	713 X	544	-0-	-169	-0-	544	2	Y	25
01	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749	2	Y	25
ZARVONA ENERGY LLC 950523									
TXU MINING CO. WELL #: 2 RRCID -> 233724 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12117 PERF. 9736 - 10478									
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237250 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 11256 - 11536									
08	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3	N	-0-
09	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3	N	-0-
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3	N	-0-
11	1230 N	971	-0-	-259	-0-	971	3	N	-0-
12	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3	N	-0-
*01	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3	N	-0-
TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 2 RRCID -> 237727 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF. 9674 - 11534									
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 3 RRCID -> 241908 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 11370 - 11685									
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 241910 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 11324 - 11435									
08	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	3	N	-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-
11	480 N	259	-0-	-221	-0-	259	3	N	-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-
*01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 244652 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11437															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TXU MINING COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 245130 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9947 - 11510															
08	615 N		615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-			-0-
09	394 N		394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-			-0-
10	324 N		324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-			-0-
11	420 N		324	-0-	-96	-0-	324	3			N	-0-			-0-
12	442 N		442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-			-0-
*01	393 N		393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-			-0-
TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 247921 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.10220 - 11664															
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CHILDRENS HOME WELL #: 1 RRCID -> 248212 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9365 - 11021															
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 251054 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11530 - 11802															
08	310 N		308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-			-0-
09	197 N		197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			-0-
10	162 N		162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-
11	300 N		162	-0-	-138	-0-	162	3			N	-0-			-0-
12	221 N		221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			-0-
*01	192 N		192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-			-0-
BALD PRAIRIE (PETTIT) 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903															
SMITH, C C WELL #: 1 RRCID -> 261555 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8455 - 8464															
08	7 N		1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	4 N		4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
11	6 N		6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
12	9 N		9	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
01	10 N		10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (PETTIT)				//CONT.//		05190 725	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903												
MORGAN, HERCHEL GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 267795		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 11566		PERF. 8598 - 8626					
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						
08	930 N	19	-0-	-911	-0-	19 2		N	-0-			2						
09	630 N	7	-0-	-623	-0-	5 2	2 9	N	2	2 8		2						
10	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	82 1	1623 2	N	3	2 1	1 8	2						
						3 9												
11	918 N	918	-0-	-0-	-0-	71 1	846 2	N	1			3						
						1 9												
12	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	165 1	1666 2	N	2	1 8		4						
						2 9												
01	930 N	16	-0-	-914	-0-	1 1	15 2	N	-0-			4						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
MITCHELL GAS UNIT III				WELL #:		8	RRCID -> 238293		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8006 - 8230					
08	93 N	54	-0-	-39	-0-	54 2		N	-0-			-0-						
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101 2		N	-0-			-0-						
10	124 N	56	-0-	-68	-0-	56 2		N	-0-			-0-						
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-						
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-						
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2		N	-0-			-0-						
BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)				05190 800		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
MITCHELL UNIT III				WELL #:		8	RRCID -> 158556		COMPL. DATE 04/06/1996		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8525 - 9420					
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-						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
BUCHANAN SWD				WELL #:		1	RRCID -> 199581		COMPL. DATE 03/01/2013		TOTAL DEPTH 7695		PERF. 6667 - 7473					
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-						
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
FRANKLIN SWD				WELL #:		1	RRCID -> 245333		COMPL. DATE 11/24/2021		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5866 - 5930					
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-						
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
WALSTON GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 252363		COMPL. DATE 06/17/2009		TOTAL DEPTH 13485		PERF. 9434 - 9724					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		05190 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
MARTIN #1 GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 254115		COMPL. DATE 12/18/2025		TOTAL DEPTH 12877		PERF. 8456 - 10184	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

HANHART GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 255177		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 14790		PERF. 8690 - 10198	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 255918		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 13195		PERF. 9638 - 11064	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

FM 2096 SWD			WELL #:		1	RRCID -> 260632		COMPL. DATE 09/24/2024		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7396 - 7762	
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-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

KARRAKER GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 267640		COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 9168 - 9854	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

WIESE GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 276308		COMPL. DATE 02/18/2015		TOTAL DEPTH 13902		PERF. 8597 - 9774	
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-	-0-	
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	-0-	
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

BANKS STOP (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, BOBBY														
05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE 220903														
WELL #: 1 RRCID -> 179347 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 11944 PERF.10665 - 10780														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182351 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10627 - 10769														
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
BONNER, BOBBY WELL #: 2 RRCID -> 187282 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10555 - 10622														
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			70
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	1	1	175	2	N	-0-			70
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190541 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10848														
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-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BONNER, BOBBY WELL #: 6 RRCID -> 192490 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10578 - 10644														
08	496 N	373	-0-	-123	-0-	11	1	362	2	N	-0-			80
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-			80
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-			80
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	2	1	544	2	N	-0-			80
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	8	1	558	2	N	-0-			80
01	589 N	567	-0-	-22	-0-	6	1	561	2	N	-0-			80
BONNER, BOBBY WELL #: 8 RRCID -> 199021 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10500 - 10599														
08	5270 X	2541	-0-	-2729	-0-	103	1	2438	2	N	-0-			105
09	3990 X	1367	-0-	-2623	-0-	15	1	1343	2	N	8			113
						9	9							
10	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	5283	2	23	9	N	21	84	1	50
11	5100 X	4160	-0-	-940	-0-	43	1	4104	2	N	12	13	1	49
						13	9							
12	5270 X	2519	-0-	-2751	-0-	64	1	2424	2	N	28			77
						31	9							
01	5270 X	4523	-0-	-747	-0-	82	1	4433	2	N	7			84
						8	9							

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
BONNER, BOBBY WELL #: 7												RRCID -> 199167	COMPL. DATE 10/13/2003	TOTAL	DEPTH 10900	PERF.10633	- 10696	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
BONNER, BOBBY				WELL #:	5	RRCID -> 203976		COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL	DEPTH 10950	PERF.10690	- 10706					
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-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HOLLOWAY, J. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 206067		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL	DEPTH 11895	PERF.11461	- 11716					
08	1488 N	1271	-0-	-217	-0-	66	1	1194	2	N	10						160	
						11	9											
09	1380 N	1288	-0-	-92	-0-	16	1	1259	2	N	12						172	
						13	9											
10	1612 N	1167	-0-	-445	-0-	1167	2			N	-0-	103	1				69	
11	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	35	1	1763	2	N	2						71	
						2	9											
12	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	53	1	1573	2	N	-0-						71	
01	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	48	1	1502	2	N	1						72	
						1	9											
BONNER, BOBBY				WELL #:	9	RRCID -> 209017		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL	DEPTH 11782	PERF.10739	- 10794					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 214884		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL	DEPTH 11806	PERF.10400	- 11512					
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	16	1	552	2	N	-0-						175	
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-						175	
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-						175	
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	2	1	520	2	N	-0-						175	
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	7	1	523	2	N	-0-						175	
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	5	1	418	2	N	-0-						175	
J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 215151		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL	DEPTH 11860	PERF.10775	- 11568					
08	497 X	497	-0-	-0-	-0-	14	1	483	2	N	-0-						57	
09	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-						57	
10	186 N	25	-0-	-161	-0-	25	2			N	-0-						57	
11	180 N	54	-0-	-126	-0-	54	2			N	-0-						57	
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-						57	
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	1	1	106	2	N	-0-						57	

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221090 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10763 - 11561													
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
08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	35 2	1 9	1183	2	N	2		107
09	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1198	2	20	9	N	18		125
10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1282	2	22	9	N	20		145
11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9	1150	2	N	3	101 1	47
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	17 6	1 9	1217	2	N	5		52
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	14 6	1 9	1190	2	N	5		57
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221378 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10874 - 11096													
08	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	38 11	1 9	1272	2	N	10	157 1	23
09	1410 N	993	-0-	-417	-0-	983	2	10	9	N	9		32
10	1457 N	1132	-0-	-325	-0-	1131	2	1	9	N	1		33
11	1290 N	854	-0-	-436	-0-	3 2	1 9	849	2	N	2		35
12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	15 1	1	1068	2	N	-0-		35
01	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	17 2	1 9	1489	2	N	2		37
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222490 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10905 - 11919													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222664 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11153 - 12139													
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	17	1	586	2	N	-0-		30
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-		30
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-		30
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	2	1	536	2	N	-0-		30
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	7	1	535	2	N	-0-		30
01	527 N	513	-0-	-14	-0-	6	1	507	2	N	-0-		30
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233775 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.10844 - 11844													
08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	46	1	1543	2	N	-0-		5
09	1230 N	1115	-0-	-115	-0-	1115	2			N	-0-		5
10	1457 N	1169	-0-	-288	-0-	1169	2			N	-0-		5
11	1530 N	981	-0-	-549	-0-	3 8	1 9	970	2	N	7	5 1	7
12	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	26	1	1877	2	N	-0-		7
01	1178 N	642	-0-	-536	-0-	7	1	635	2	N	-0-		7
JHP OPERATING, LLC 432463 RRCID -> 208426 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11018 - 11092													
MOORE WELL #: 1													
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-		-0-
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-		-0-
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-		-0-
11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-		-0-
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-		-0-
01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-		-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327																			
ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195750 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF. N/A																			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(I)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BANKS STOP (COTTON VALLEY) 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903																			
BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 209673 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10242 - 10706																			
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

J HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214885 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 10420																			
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215753 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10544 - 10573																			
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217792 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 10698																			
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220214 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 10759																			
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

BANKS STOP (COTTON VALLEY)		//CONT.//		05499 212	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903						
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 222657		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 11840 PERF.10334 - 10509	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*09	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WATSON, J.		WELL #:		1	RRCID -> 227285		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10648 - 10746	
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			25
09	90 N	25	-0-	-65	-0-	25	2			25
10	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	2			25
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					25
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			25
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			25

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME)				05499 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903						
BONNER, BOBBY		WELL #:		9	RRCID -> 203903		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 11782 PERF.11458 - 11486	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
ORANSKY, M.B. ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 195749		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10728 - 11457	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26

BARRON (WOODBINE)				05844 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE	
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC.				909658						
BARRON, ETHEL		WELL #:		1	RRCID -> 015373		COMPL. DATE 04/27/1961		TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS)				06476 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.				090870						
T-BAR-X BEDSOLE		WELL #:		1	RRCID -> 196382		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 17000 PERF.12813 - 12916	
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			22
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			22
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			22
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			22
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			22
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			22

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.//										06476 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
COSA RESOURCES, LLC										100584								
KELLY "A"										WELL #:	1L	RRCID -> 180136	COMPL. DATE 06/28/2000	TOTAL	DEPTH 13500	PERF.12927	- 13071	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	DLQ	G-10	78	-0-	78 B	78	78	2			Y	-0-					-0-	
09	DLQ	G-10	4	-0-	4 B	82	4	2			Y	-0-					-0-	
10	DLQ	G-10	11	-0-	11 B	93	11	2			Y	-0-					-0-	
11	DLQ	G-10	41	-0-	41 B	134	41	2			Y	-0-					-0-	
12		149 N	15	-0-	-134 B	-0-	15	2			Y	-0-					-0-	
01		20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			Y	-0-					-0-	
KELLY "B"																		
										WELL #:	1L	RRCID -> 182180	COMPL. DATE 10/09/2000	TOTAL	DEPTH 13525	PERF.12892	- 13038	
08		524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-					-0-	
09		626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-					-0-	
10		570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2			N	-0-					-0-	
11		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-					-0-	
12		434 N	358	-0-	-76 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-	
01		419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-	
CARTER "A"																		
										WELL #:	1	RRCID -> 182291	COMPL. DATE 11/03/2000	TOTAL	DEPTH 17732	PERF.15738	- 15973	
08		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-	
09		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-	
10		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-	
11		360 N	4	-0-	-356 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-	
12		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-	
01		23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-					-0-	
H. JONES																		
										WELL #:	1	RRCID -> 212483	COMPL. DATE 06/07/2005	TOTAL	DEPTH 13630	PERF.11278	- 13480	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
SANDERS "A"																		
										WELL #:	1	RRCID -> 228030	COMPL. DATE 06/29/2006	TOTAL	DEPTH 17550	PERF.15832	- 16607	
08		0 N	374	-0-	374 B	-707670	374	2			N	-0-					-0-	
09		0 N	216	-0-	216 B	-707454	216	2			N	-0-					-0-	
10		0 N	383	-0-	383 B	-707071	383	2			N	-0-					-0-	
11		120 N	240	-0-	120 B	-706951	240	2			N	-0-					-0-	
12		124 N	287	-0-	163 B	-706788	287	2			N	-0-					-0-	
*01		0 N	160	-0-	160 B	-706628	160	2			N	-0-					-0-	
POLLARD, JEANETTE																		
										WELL #:	8	RRCID -> 232282	COMPL. DATE 11/21/2007	TOTAL	DEPTH 14050	PERF.13409	- 13852	
08		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-	
09		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-	
10		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-	
11		420 N	363	-0-	-57 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-	
12		403 N	350	-0-	-53 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-	
01		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-	
O'NEAL, G.																		
										WELL #:	6	RRCID -> 241376	COMPL. DATE 11/17/2007	TOTAL	DEPTH 13975	PERF.13338	- 13824	
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-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
COSA RESOURCES, LLC //CONT.// 100584														
BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	14B2 EXT	255	-0-	255 B	1551	255	2			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	203	-0-	203 B	1754	203	2			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	210	-0-	210 B	1964	210	2			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	147	-0-	147 B	2111	147	2			Y	-0-			-0-
*12	2226 X	115	-0-	-2111 B	-0-	115	2			Y	-0-			-0-
*01	174 X	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			Y	-0-			-0-
CR2 ENERGY LLC 101608														
GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965														
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730														
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
PETROVYBE OPCO LLC 101779														
JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950														
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	1284 X	1284	-0-	-0- B	-0-	38	1	1246	2	Y	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836														
08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
10	15 N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-			-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-			-0-
*12	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	8	1	276	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON									
CRATON OPERATING LLC 186717									
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2573 N	396	-0-	-2177 B	-0-	396	2	Y	68
09	1890 N	467	-0-	-1423 B	-0-	467	2	Y	68
10	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2	Y	68
11	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2	Y	68
*12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	10
01	744 N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-			Y NO RPT	10
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228									
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202									
08	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2	Y	24
09	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2	Y	24
10	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2	Y	24
11	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2	Y	24
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	24
01	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-			Y NO RPT	24
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090									
08	1271 N	581	-0-	-690 B	-0-	581	2	Y	18
09	1140 N	237	-0-	-903 B	-0-	237	2	Y	18
10	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2	Y	18
11	1830 N	1830	-0-	-0- B	-0-	1830	2	Y	18
12	4655 X	4655	-0-	-0- B	-0-	4655	2	Y	18
01	372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-			Y NO RPT	18
BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870									
08	1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518	2	N	147
09	1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443	2	N	147
10	1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467	2	N	147
11	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	2	N	147
12	1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465	2	N	147
01	1426 N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-			N NO RPT	147
SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184			N	62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184			N	62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184			N	62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184			N	62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184			N	62
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-6184			N NO RPT	62
DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476			N	73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476			N	73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476			N	73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476			N	73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476			N	73
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-11476			N NO RPT	73

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903									
WALKER, M. P. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093998 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 15917 PERF.13307 - 13894									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE						
08	682 N	132 -0-	-550 B -0-	12 1	118 2	N	2	2 8	-0-
09	420 N	344 -0-	-76 B -0-	36 1	308 2	N	-0-		-0-
10	464 N	464 -0-	-0- B -0-	56 1	408 2	N	-0-		-0-
11	326 N	326 -0-	-0- B -0-	39 1	287 2	N	-0-		-0-
12	120 N	120 -0-	-0- B -0-	120 2		N	-0-		-0-
01	465 N	128 -0-	-337 B -0-	41 1	87 2	N	-0-		-0-
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816									
08	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B -0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B -0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B -0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B -0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B -0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B -0-			Y	-0-		-0-
FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648									
08	372 N	365 -0-	-7 B -0-	365 2		N	-0-		-0-
09	390 N	216 -0-	-174 B -0-	3 1	213 2	N	-0-		-0-
10	510 N	510 -0-	-0- B -0-	510 2		N	-0-		-0-
11	360 N	231 -0-	-129 B -0-	231 2		N	-0-		-0-
12	799 N	799 -0-	-0- B -0-	799 2		N	-0-		-0-
01	496 N	359 -0-	-137 B -0-	359 2		N	-0-		-0-
BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686									
08	2676 N	2676 -0-	-0- B -0-	2676 2		N	-0-		-0-
09	2273 N	2273 -0-	-0- B -0-	36 1	2237 2	N	-0-		-0-
10	2370 N	2370 -0-	-0- B -0-	2370 2		N	-0-		-0-
11	2310 N	2132 -0-	-178 B -0-	2132 2		N	-0-		-0-
12	2199 N	2199 -0-	-0- B -0-	2199 2		N	-0-		-0-
01	2356 N	2192 -0-	-164 B -0-	2192 2		N	-0-		-0-
COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683									
08	1384 N	1384 -0-	-0- B -0-	1384 2		N	-0-		-0-
09	1140 N	1140 -0-	-0- B -0-	18 1	1122 2	N	-0-		-0-
10	1121 N	1121 -0-	-0- B -0-	1121 2		N	-0-		-0-
11	1350 N	1088 -0-	-262 B -0-	1088 2		N	-0-		-0-
12	1226 N	1226 -0-	-0- B -0-	1226 2		N	-0-		-0-
01	1116 N	1076 -0-	-40 B -0-	1076 2		N	-0-		-0-
LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906									
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-
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B -0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B -0-			N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821														
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
08	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-			-0-
09	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	7	1	442	2	N	-0-			-0-
10	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-			-0-
11	480 N	347	-0-	-133 B	-0-	347	2			N	-0-			-0-
12	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-			-0-
01	434 N	410	-0-	-24 B	-0-	410	2			N	-0-			-0-
BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699														
08	2156 N	2156	-0-	-0- B	-0-	2156	2			N	-0-			-0-
09	1860 N	1175	-0-	-685 B	-0-	19	1	1156	2	N	-0-			-0-
10	1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463	2			N	-0-			-0-
11	1920 N	1733	-0-	-187 B	-0-	1733	2			N	-0-			-0-
12	1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	2			N	-0-			-0-
01	1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899	2			N	-0-			-0-
ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730														
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930														
08	3379 X	3350	-0-	-29 B	-0-	3348	2	2	9	N	2	2 8		-0-
09	2820 X	2806	-0-	-14 B	-0-	44	1	2762	2	N	-0-			-0-
10	3400 X	3400	-0-	-0- B	-0-	3400	2			N	-0-			-0-
11	3240 X	2917	-0-	-323 B	-0-	2917	2			N	-0-			-0-
12	3348 X	3184	-0-	-164 B	-0-	3184	2			N	-0-			-0-
01	3379 X	2335	-0-	-1044 B	-0-	2335	2			N	-0-			-0-
WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9359 - 9946														
08	1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	1045	2	3	9	Y	3	3 8		-0-
09	600 N	474	-0-	-126 B	-0-	7	1	467	2	Y	-0-			-0-
10	837 N	578	-0-	-259 B	-0-	577	2	1	9	Y	1	1 8		-0-
11	1020 N	428	-0-	-592 B	-0-	428	2			Y	-0-			-0-
12	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2			Y	-0-			-0-
01	589 N	517	-0-	-72 B	-0-	517	2			Y	-0-			-0-
KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844														
08	1953 X	1875	-0-	-78 B	-0-	1875	2			Y	-0-			-0-
09	1740 X	1462	-0-	-278 B	-0-	23	1	1439	2	Y	-0-			-0-
10	1736 X	1437	-0-	-299 B	-0-	1437	2			Y	-0-			-0-
11	1800 X	1405	-0-	-395 B	-0-	1405	2			Y	-0-			-0-
12	1860 X	1414	-0-	-446 B	-0-	1414	2			Y	-0-			-0-
01	1860 X	1254	-0-	-606 B	-0-	1254	2			Y	-0-			-0-
KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 13122														
08	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	2			Y	-0-			-0-
09	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	16	1	973	2	Y	-0-			-0-
10	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2			Y	-0-			-0-
11	1050 N	716	-0-	-334 B	-0-	716	2			Y	-0-			-0-
12	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2			Y	-0-			-0-
01	744 N	712	-0-	-32 B	-0-	712	2			Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1084 X	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	2			Y	-0-				-0-
09	926 X	926	-0-	-0- B	-0-	15	1	911	2	Y	-0-				-0-
10	837 X	824	-0-	-13 B	-0-	824	2			Y	-0-				-0-
11	1050 X	779	-0-	-271 B	-0-	779	2			Y	-0-				-0-
12	1085 X	832	-0-	-253 B	-0-	832	2			Y	-0-				-0-
01	1085 X	794	-0-	-291 B	-0-	794	2			Y	-0-				-0-
HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530															
08	2046 X	1671	-0-	-375 B	-0-	37	1	1632	2	Y	2	2	8		-0-
						2	9								
09	1950 X	456	-0-	-1494 B	-0-	7	1	447	2	Y	2	2	8		-0-
						2	9								
10	2087 X	2087	-0-	-0- B	-0-	38	1	2048	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
11	1890 X	759	-0-	-1131 B	-0-	16	1	743	2	Y	-0-				-0-
12	1953 X	730	-0-	-1223 B	-0-	32	1	698	2	Y	-0-				-0-
01	2077 X	776	-0-	-1301 B	-0-	30	1	746	2	Y	-0-				-0-
KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059															
08	905 X	905	-0-	-0- B	-0-	901	2	4	9	Y	4	4	8		-0-
09	780 X	754	-0-	-26 B	-0-	12	1	740	2	Y	2	2	8		-0-
						2	9								
10	806 X	783	-0-	-23 B	-0-	781	2	2	9	Y	2	2	8		-0-
11	870 X	748	-0-	-122 B	-0-	748	2			Y	-0-				-0-
12	899 X	788	-0-	-111 B	-0-	785	2	3	9	Y	3	3	8		-0-
01	899 X	789	-0-	-110 B	-0-	786	2	3	9	Y	3	3	8		-0-
KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580															
08	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875	2			Y	-0-				-0-
09	960 N	671	-0-	-289 B	-0-	11	1	660	2	Y	-0-				-0-
10	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704	2			Y	-0-				-0-
11	840 N	688	-0-	-152 B	-0-	688	2			Y	-0-				-0-
12	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	2			Y	-0-				-0-
01	713 N	692	-0-	-21 B	-0-	692	2			Y	-0-				-0-
LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000															
08	5878 X	5878	-0-	-0- B	-0-	5877	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	4128 X	4128	-0-	-0- B	-0-	65	1	4061	2	N	2	2	8		-0-
						2	9								
10	4834 X	4834	-0-	-0- B	-0-	4833	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	3965 X	3965	-0-	-0- B	-0-	3965	2			N	-0-				-0-
12	3968 X	2747	-0-	-1221 B	-0-	2746	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	3968 X	2785	-0-	-1183 B	-0-	2785	2			N	-0-				-0-
KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066															
08	1023 N	590	-0-	-433 B	-0-	588	2	2	9	Y	2	2	8		-0-
09	690 N	442	-0-	-248 B	-0-	7	1	435	2	Y	-0-				-0-
10	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			Y	-0-				-0-
11	570 N	490	-0-	-80 B	-0-	490	2			Y	-0-				-0-
12	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			Y	-0-				-0-
01	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			Y	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
08	2595 X	2595	-0-	-0-	-0- B	-0-	235	1	2360	2	N	-0-			-0-
09	2400 X	2219	-0-	-0-	-0- B	-0-	235	1	1984	2	N	-0-			-0-
10	2548 X	2548	-0-	-0-	-0- B	-0-	306	1	2241	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
11	2441 N	2441	-0-	-0-	-0- B	-0-	296	1	2145	2	N	-0-			-0-
12	1843 N	1843	-0-	-0-	-0- B	-0-	1842	2	1	9	N	1	1 8		-0-
01	2480 N	1021	-0-	-0-	-1459 B	-0-	329	1	692	2	N	-0-			-0-
GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019															
08	4085 X	4085	-0-	-0-	-0- B	-0-	4083	2	2	9	Y	2	2 8		-0-
09	3906 X	3906	-0-	-0-	-0- B	-0-	62	1	3842	2	Y	2	2 8		-0-
							2	9							
10	3844 X	3812	-0-	-0-	-32 B	-0-	3810	2	2	9	Y	2	2 8		-0-
11	3960 X	3625	-0-	-0-	-335 B	-0-	3625	2			Y	-0-			-0-
12	4092 X	3794	-0-	-0-	-298 B	-0-	3792	2	2	9	Y	2	2 8		-0-
01	4092 X	3758	-0-	-0-	-334 B	-0-	3752	2	6	9	Y	5	5 8		-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300															
08	3676 X	3676	-0-	-0-	-0- B	-0-	3676	2			N	-0-			-0-
09	4247 X	4247	-0-	-0-	-0- B	-0-	4247	2			N	-0-			-0-
10	4237 X	4237	-0-	-0-	-0- B	-0-	31	1	4206	2	N	-0-			-0-
11	3450 X	3117	-0-	-0-	-333 B	-0-	266	1	2851	2	N	-0-			-0-
12	3974 X	3974	-0-	-0-	-0- B	-0-	333	1	3641	2	N	-0-			-0-
01	4092 X	4092	-0-	-0-	-0- B	-0-	511	1	3581	2	N	-0-			-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598															
08	4003 X	4003	-0-	-0-	-0- B	-0-	4003	2			N	-0-			-0-
09	3810 X	3267	-0-	-0-	-543 B	-0-	3267	2			N	-0-			-0-
10	4351 X	4351	-0-	-0-	-0- B	-0-	4350	2	1	9	N	1	1 8		-0-
11	3810 X	3654	-0-	-0-	-156 B	-0-	279	1	3375	2	N	-0-			-0-
12	4337 X	4337	-0-	-0-	-0- B	-0-	332	1	4005	2	N	-0-			-0-
01	3955 X	3955	-0-	-0-	-0- B	-0-	467	1	3488	2	N	-0-			-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192															
08	5580 X	6224	-0-	-0-	644 B	-247537	6224	2			N	-0-			-0-
09	5400 X	6002	-0-	-0-	602 B	-246935	6001	2	1	9	N	1	1 8		-0-
10	5580 X	5373	-0-	-0-	-207 B	-246935	5372	2	1	9	N	1	1 8		-0-
11	5400 X	4519	-0-	-0-	-881 B	-246935	345	1	4173	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
12	5580 X	5734	-0-	-0-	154 B	-246781	439	1	5293	2	N	2	2 8		-0-
							2	9							
01	5580 X	5154	-0-	-0-	-426 B	-246781	609	1	4545	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884														
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	CODE	BALANCE	
08	4712 X	3674	-0-	-1038 B	-0-	80 1	3593 2	Y	1		1 8		-0-	
09	3960 X	3274	-0-	-686 B	-0-	1 9	3223 2	Y	2		2 8		-0-	
10	4092 X	1706	-0-	-2386 B	-0-	49 1	1673 2	Y	2		2 8		-0-	
11	3600 X	1947	-0-	-1653 B	-0-	2 9	1907 2	Y	-0-				-0-	
12	3689 X	3155	-0-	-534 B	-0-	31 1	3016 2	Y	1		1 8		-0-	
01	3759 X	3759	-0-	-0- B	-0-	2 9	3611 2	Y	3		3 8		-0-	
						145 1								
						3 9								
GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588														
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
09	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2		N	-0-				-0-	
10	11 N	2	-0-	-9 B	-0-	2 2		N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
01	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-				-0-	
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246														
08	4171 X	4171	-0-	-0- B	-0-	4171 2		N	-0-				-0-	
09	3647 X	3647	-0-	-0- B	-0-	3647 2		N	-0-				-0-	
10	3604 X	3604	-0-	-0- B	-0-	3604 2		N	-0-				-0-	
11	3743 X	3743	-0-	-0- B	-0-	286 1	3457 2	N	-0-				-0-	
12	4790 X	4790	-0-	-0- B	-0-	367 1	4423 2	N	-0-				-0-	
01	4209 X	4209	-0-	-0- B	-0-	497 1	3712 2	N	-0-				-0-	
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422														
08	5053 X	4055	-0-	-998 B	-0-	4055 2		N	-0-				30	
09	4560 X	3621	-0-	-939 B	-0-	3621 2		N	-0-				30	
10	4216 X	3004	-0-	-1212 B	-0-	31 1	2972 2	N	1		1 8		30	
						1 9								
11	4080 X	3819	-0-	-261 B	-0-	320 1	3499 2	N	-0-				30	
12	5001 X	5001	-0-	-0- B	-0-	411 1	4590 2	N	-0-				30	
01	4061 X	753	-0-	-3308 B	-0-	116 1	637 2	N	-0-				30	
GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13050 - 13060														
08	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8 2		N	-0-				-0-	
09	13 N	7	-0-	-6 B	-0-	7 2		N	-0-				-0-	
10	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2		N	-0-				-0-	
11	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	2 1	26 2	N	-0-				-0-	
12	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		N	-0-				-0-	
01	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	10 1	77 2	N	-0-				-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585															
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	EOM BALANCE
08	3317 X	3103	-0-	-214 B	-99691	68	1	3029	2	Y	5	5	8		-0-
09	3210 X	2780	-0-	-430 B	-99691	42	1	2734	2	Y	4	4	8		-0-
10	2790 X	2781	-0-	-9 B	-99691	50	1	2730	2	Y	1	1	8		-0-
11	3000 X	2587	-0-	-413 B	-99691	53	1	2534	2	Y	-0-				-0-
12	3100 X	2075	-0-	-1025 B	-99691	91	1	1982	2	Y	2	2	8		-0-
01	3100 X	2851	-0-	-249 B	-99691	110	1	2741	2	Y	-0-				-0-
HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594															
08	4990 X	4990	-0-	-0- B	-0-	109	1	4879	2	Y	2	2	8		-0-
09	4020 X	3917	-0-	-103 B	-0-	59	1	3858	2	Y	-0-				-0-
10	4061 X	3896	-0-	-165 B	-0-	70	1	3825	2	Y	1	1	8		-0-
11	4830 X	1043	-0-	-3787 B	-0-	21	1	1022	2	Y	-0-				-0-
12	4991 X	972	-0-	-4019 B	-0-	43	1	928	2	Y	1	1	8		-0-
01	4991 X	2044	-0-	-2947 B	-0-	79	1	1965	2	Y	-0-				-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618															
08	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	34	1	1499	2	N	2	2	8		-0-
09	1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	25	1	1650	2	N	2	2	8		-0-
10	1543 N	1543	-0-	-0- B	-0-	28	1	1515	2	N	-0-				-0-
11	1500 N	1447	-0-	-53 B	-0-	30	1	1417	2	N	-0-				-0-
12	1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	66	1	1452	2	N	1	1	8		-0-
01	1550 N	1493	-0-	-57 B	-0-	58	1	1432	2	N	3	3	8		-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581															
08	1395 N	1063	-0-	-332 B	-0-	1063	2			N	-0-				-0-
09	1807 N	1807	-0-	-0- B	-0-	1807	2			N	-0-				-0-
10	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500	2			N	-0-				-0-
11	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	84	1	1018	2	N	-0-				-0-
12	1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	119	1	1438	2	N	-0-				-0-
01	1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	166	1	1241	2	N	-0-				-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832															
08	496 N	3	-0-	-493 B	-0-	3	2			N	-0-				-0-
09	300 N	9	-0-	-291 B	-0-	9	2			N	-0-				-0-
10	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-				-0-
11	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	54	1	654	2	N	-0-				-0-
12	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	17	1	204	2	N	-0-				-0-
01	1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	173	1	1295	2	N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	341 N	63	-0-	-278 B	-0-	1	1	62	2	N	-0-			-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-			-0-
10	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	14	1	776	2	N	-0-			-0-
11	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	9	1	454	2	N	-0-			-0-
12	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	17	1	363	2	N	-0-			-0-
01	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	13	1	331	2	N	-0-			-0-
HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643														
08	3999 X	5279	-0-	1280 B	-18194	115	1	5164	2	Y	-0-			-0-
09	3870 X	2907	-0-	-963 B	-18194	44	1	2863	2	Y	-0-			-0-
10	3999 X	6087	-0-	2088 B	-16106	109	1	5978	2	Y	-0-			-0-
11	5100 X	4257	-0-	-843 B	-16106	87	1	4170	2	Y	-0-			-0-
12	5270 X	2411	-0-	-2859 B	-16106	106	1	2305	2	Y	-0-			-0-
01	6076 X	5547	-0-	-529 B	-16106	215	1	5332	2	Y	-0-			-0-
ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219														
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870														
08	1736 X	1495	-0-	-241 B	-0-	33	1	1462	2	Y	-0-			-0-
09	1680 X	960	-0-	-720 B	-0-	14	1	946	2	Y	-0-			-0-
10	1457 X	924	-0-	-533 B	-0-	17	1	907	2	Y	-0-			-0-
11	1440 X	743	-0-	-697 B	-0-	15	1	728	2	Y	-0-			-0-
12	1178 X	706	-0-	-472 B	-0-	31	1	675	2	Y	-0-			-0-
01	1178 X	677	-0-	-501 B	-0-	26	1	651	2	Y	-0-			-0-
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410														
08	3812 X	3812	-0-	-0- B	-0-	83	1	3727	2	N	2	2	8	-0-
09	3690 X	3009	-0-	-681 B	-0-	45	1	2962	2	N	2	2	8	-0-
10	3813 X	2610	-0-	-1203 B	-0-	47	1	2562	2	N	1	1	8	-0-
11	3690 X	3075	-0-	-615 B	-0-	63	1	3012	2	N	-0-			-0-
12	3813 X	3719	-0-	-94 B	-0-	163	1	3556	2	N	-0-			-0-
01	3813 X	2965	-0-	-848 B	-0-	115	1	2848	2	N	2	2	8	-0-
HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741														
08	3908 X	3908	-0-	-0- B	-0-	85	1	3822	2	Y	1	1	8	-0-
09	3390 X	3303	-0-	-87 B	-0-	50	1	3251	2	Y	2	2	8	-0-
10	3441 X	2643	-0-	-798 B	-0-	48	1	2594	2	Y	1	1	8	-0-
11	3780 X	2841	-0-	-939 B	-0-	58	1	2783	2	Y	-0-			-0-
12	3503 X	2966	-0-	-537 B	-0-	130	1	2835	2	Y	1	1	8	-0-
01	3503 X	2980	-0-	-523 B	-0-	115	1	2862	2	Y	3	3	8	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-			-0-
10	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	18	1	962	2	N	-0-			-0-
11	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	8	1	369	2	N	-0-			-0-
12	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	28	1	623	2	N	-0-			-0-
01	713 N	410	-0-	-303 B	-0-	16	1	394	2	N	-0-			-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480														
08	2319 N	2319	-0-	-0- B	-0-	2319	2			N	-0-			-0-
09	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736	2			N	-0-			-0-
10	2078 N	2078	-0-	-0- B	-0-	2078	2			N	-0-			-0-
11	1140 N	232	-0-	-908 B	-0-	18	1	214	2	N	-0-			-0-
12	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	9	1	104	2	N	-0-			-0-
01	2447 N	2447	-0-	-0- B	-0-	289	1	2158	2	N	-0-			-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580														
08	2714 N	2714	-0-	-0- B	-0-	59	1	2654	2	N	1	1 8		-0-
09	2196 N	2196	-0-	-0- B	-0-	33	1	2161	2	N	2	2 8		-0-
10	2125 N	2125	-0-	-0- B	-0-	38	1	2086	2	N	1	1 8		-0-
11	2250 N	1752	-0-	-498 B	-0-	36	1	1716	2	N	-0-			-0-
12	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	46	1	1009	2	N	-0-			-0-
01	2555 N	2555	-0-	-0- B	-0-	99	1	2456	2	N	-0-			-0-
HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846														
08	2945 X	2578	-0-	-367 B	-0-	56	1	2521	2	Y	1	1 8		-0-
09	2850 X	2676	-0-	-174 B	-0-	40	1	2634	2	Y	2	2 8		-0-
10	2883 X	2777	-0-	-106 B	-0-	50	1	2727	2	Y	-0-			-0-
11	2605 X	2605	-0-	-0- B	-0-	53	1	2552	2	Y	-0-			-0-
12	2753 X	2753	-0-	-0- B	-0-	121	1	2632	2	Y	-0-			-0-
01	2790 X	2720	-0-	-70 B	-0-	105	1	2615	2	Y	-0-			-0-
HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346														
08	4049 X	4049	-0-	-0- B	-0-	89	1	3958	2	Y	2	2 8		-0-
09	3477 X	3477	-0-	-0- B	-0-	52	1	3425	2	Y	-0-			-0-
10	3441 X	2993	-0-	-448 B	-0-	54	1	2938	2	Y	1	1 8		-0-
11	3930 X	3187	-0-	-743 B	-0-	65	1	3122	2	Y	-0-			-0-
12	4061 X	1382	-0-	-2679 B	-0-	60	1	1321	2	Y	1	1 8		-0-
01	4395 X	4395	-0-	-0- B	-0-	170	1	4222	2	Y	3	3 8		-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265														
08	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589	2			N	-0-			-0-
09	1570 N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	2			N	-0-			-0-
10	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	2			N	-0-			-0-
11	870 N	725	-0-	-145 B	-0-	55	1	670	2	N	-0-			-0-
12	1955 N	1955	-0-	-0- B	-0-	150	1	1805	2	N	-0-			-0-
01	1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	190	1	1420	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																			
RELIAINT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
08	930 N	353	-0-	-0-	-577 B	-0-			353	2			N	-0-					-0-
09	650 N	650	-0-	-0-	-0- B	-0-			650	2			N	-0-					-0-
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0- B	-0-			1015	2			N	-0-					-0-
11	527 N	527	-0-	-0-	-0- B	-0-			40	1	487	2	N	-0-					-0-
12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0- B	-0-			83	1	996	2	N	-0-					-0-
01	1374 N	1374	-0-	-0-	-0- B	-0-			162	1	1212	2	N	-0-					-0-
RELIAINT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12893 - 13084																			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-
HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948																			
08	1510 X	1510	-0-	-0-	-0- B	-0-			33	1	1477	2	Y	-0-					-0-
09	1350 X	1311	-0-	-0-	-39 B	-0-			20	1	1291	2	Y	-0-					-0-
10	1381 X	1381	-0-	-0-	-0- B	-0-			25	1	1356	2	Y	-0-					-0-
11	1470 X	1058	-0-	-0-	-412 B	-0-			22	1	1036	2	Y	-0-					-0-
12	1519 X	1044	-0-	-0-	-475 B	-0-			46	1	998	2	Y	-0-					-0-
01	1519 X	1140	-0-	-0-	-379 B	-0-			44	1	1096	2	Y	-0-					-0-
RELIAINT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028																			
08	310 N	237	-0-	-0-	-73 B	-0-			237	2			N	-0-					-0-
09	180 N	23	-0-	-0-	-157 B	-0-			23	2			N	-0-					-0-
10	310 N	264	-0-	-0-	-46 B	-0-			264	2			N	-0-					-0-
11	240 N	237	-0-	-0-	-3 B	-0-			18	1	219	2	N	-0-					-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0- B	-0-			12	1	146	2	N	-0-					-0-
01	279 N	-0-	-0-	-0-	-279 B	-0-							N	-0-					-0-
RELIAINT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300																			
08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0- B	-0-			1432	2			N	-0-					-0-
09	1230 N	852	-0-	-0-	-378 B	-0-			852	2			N	-0-					-0-
10	1265 N	1265	-0-	-0-	-0- B	-0-			1265	2			N	-0-					-0-
11	1380 N	700	-0-	-0-	-680 B	-0-			54	1	646	2	N	-0-					-0-
12	2128 N	2128	-0-	-0-	-0- B	-0-			163	1	1965	2	N	-0-					-0-
01	1992 N	1992	-0-	-0-	-0- B	-0-			235	1	1757	2	N	-0-					-0-
MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596																			
08	4238 X	4238	-0-	-0-	-0- B	-0-			93	1	4145	2	N	-0-					-0-
09	3995 X	3995	-0-	-0-	-0- B	-0-			60	1	3935	2	N	-0-					-0-
10	4030 X	4030	-0-	-0-	-0- B	-0-			72	1	3957	2	N	1		1	8		-0-
									1	9									
11	4110 X	3787	-0-	-0-	-323 B	-0-			77	1	3710	2	N	-0-					-0-
12	4247 X	3779	-0-	-0-	-468 B	-0-			165	1	3613	2	N	1		1	8		-0-
									1	9									
01	4247 X	3197	-0-	-0-	-1050 B	-0-			124	1	3070	2	N	3		3	8		-0-
									3	9									

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776														
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
08	4012 X	4012	-0-	-0- B	-0-	88	1	3922	2	Y	2	2	8	-0-
09	3630 X	3492	-0-	-138 B	-0-	53	1	3439	2	Y	-0-			-0-
10	3751 X	3492	-0-	-259 B	-0-	63	1	3428	2	Y	1	1	8	-0-
11	3870 X	3285	-0-	-585 B	-0-	67	1	3218	2	Y	-0-			-0-
12	3658 X	3422	-0-	-236 B	-0-	150	1	3272	2	Y	-0-			-0-
01	3658 X	3610	-0-	-48 B	-0-	140	1	3467	2	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362														
08	2707 X	2707	-0-	-0- B	-0-	59	1	2648	2	N	-0-			-0-
09	1859 N	1859	-0-	-0- B	-0-	28	1	1831	2	N	-0-			-0-
10	1209 N	404	-0-	-805 B	-0-	7	1	397	2	N	-0-			-0-
11	1170 N	9	-0-	-1161 B	-0-	9	2			N	-0-			-0-
12	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	3	1	56	2	N	-0-			-0-
01	403 N	160	-0-	-243 B	-0-	6	1	154	2	N	-0-			-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830														
08	2143 X	2143	-0-	-0- B	-0-	47	1	2096	2	N	-0-			-0-
09	1366 X	1366	-0-	-0- B	-0-	21	1	1345	2	N	-0-			-0-
10	1444 X	1444	-0-	-0- B	-0-	26	1	1418	2	N	-0-			-0-
11	1398 X	1398	-0-	-0- B	-0-	29	1	1369	2	N	-0-			-0-
12	3555 X	3555	-0-	-0- B	-0-	156	1	3399	2	N	-0-			-0-
01	3035 N	3035	-0-	-0- B	-0-	118	1	2917	2	N	-0-			-0-
LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510														
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517														
08	2263 N	1777	-0-	-486 B	-0-	39	1	1736	2	N	2	2	8	-0-
09	1680 N	1595	-0-	-85 B	-0-	24	1	1571	2	N	-0-			-0-
10	2204 N	2204	-0-	-0- B	-0-	40	1	2163	2	N	1	1	8	-0-
11	2393 N	2393	-0-	-0- B	-0-	49	1	2344	2	N	-0-			-0-
12	2475 N	2475	-0-	-0- B	-0-	108	1	2367	2	N	-0-			-0-
01	2590 N	2590	-0-	-0- B	-0-	100	1	2490	2	N	-0-			-0-
WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985														
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	279 X	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-				-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-				-0-
10	2 X	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-				-0-
11	1 X	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-				-0-
12	1 X	1	-0-	-0- B	-0-		1	2		N	-0-				-0-
01	4 X	4	-0-	-0- B	-0-		4	2		N	-0-				-0-
LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590															
08	3658 X	2652	-0-	-1006 B	-0-	2650	2	2	9	N	2	2	8		-0-
09	4118 X	4118	-0-	-0- B	-0-	65	1	4051	2	N	2	2	8		-0-
						2	9								
10	3627 X	3496	-0-	-131 B	-0-	3494	2	2	9	N	2	2	8		-0-
11	4156 X	4156	-0-	-0- B	-0-	4156	2			N	-0-				-0-
12	4222 X	4222	-0-	-0- B	-0-	4220	2	2	9	N	2	2	8		-0-
01	4247 X	3691	-0-	-556 B	-0-	3685	2	6	9	N	5	5	8		-0-
GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548															
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786															
08	3441 X	2744	-0-	-697 B	-0-	60	1	2683	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
09	3277 X	3277	-0-	-0- B	-0-	49	1	3226	2	N	2	2	8		-0-
						2	9								
10	3379 X	2215	-0-	-1164 B	-0-	40	1	2174	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
11	3112 X	3112	-0-	-0- B	-0-	64	1	3048	2	N	-0-				-0-
12	3261 X	3261	-0-	-0- B	-0-	143	1	3117	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
01	3379 X	3123	-0-	-256 B	-0-	121	1	2999	2	N	3	3	8		-0-
						3	9								

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912															
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	* EOM BALANCE
08	3423 X	3423	-0-	-0- B	-0-	75 2	1 9	3346	2	N	2	2	8	-0-	
09	3014 X	3014	-0-	-0- B	-0-	45 1	1 9	2969	2	N	-0-			-0-	
10	2947 X	2947	-0-	-0- B	-0-	53 1	1 9	2894	2	N	-0-			-0-	
11	2883 X	2883	-0-	-0- B	-0-	59 1	1 9	2824	2	N	-0-			-0-	
12	2943 X	2943	-0-	-0- B	-0-	129 1	1 9	2813	2	N	1	1	8	-0-	
01	3185 X	3185	-0-	-0- B	-0-	123 1	1 9	3062	2	N	-0-			-0-	
MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400															
08	2697 N	2697	-0-	-0- B	-0-	59 2	1 9	2636	2	N	2	2	8	-0-	
09	2159 N	2159	-0-	-0- B	-0-	33 1	1 9	2126	2	N	-0-			-0-	
10	1918 N	1918	-0-	-0- B	-0-	34 1	1 9	1883	2	N	1	1	8	-0-	
11	2430 N	2272	-0-	-158 B	-0-	46 1	1 9	2226	2	N	-0-			-0-	
12	2355 N	2355	-0-	-0- B	-0-	103 1	1 9	2251	2	N	1	1	8	-0-	
01	1976 N	1976	-0-	-0- B	-0-	76 1	3 9	1897	2	N	3	3	8	-0-	
HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695															
08	1519 N	1334	-0-	-185 B	-0-	29 1	1 9	1304	2	Y	1	1	8	-0-	
09	1590 N	1265	-0-	-325 B	-0-	19 1	1 9	1246	2	Y	-0-			-0-	
10	1178 N	930	-0-	-248 B	-0-	17 1	1 9	913	2	Y	-0-			-0-	
11	1290 N	887	-0-	-403 B	-0-	18 1	1 9	869	2	Y	-0-			-0-	
12	2027 N	2027	-0-	-0- B	-0-	89 1	1 9	1938	2	Y	-0-			-0-	
01	6751 X	6751	-0-	-0- B	-0-	261 1	1 9	6490	2	Y	-0-			-0-	
POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935															
08	4364 X	4364	-0-	-0- B	-0-	95 2	1 9	4267	2	N	2	2	8	-0-	
09	3840 X	3762	-0-	-78 B	-0-	57 1	1 9	3705	2	N	-0-			-0-	
10	3968 X	3797	-0-	-171 B	-0-	68 1	1 9	3728	2	N	1	1	8	-0-	
11	4050 X	3685	-0-	-365 B	-0-	75 1	1 9	3610	2	N	-0-			-0-	
12	4185 X	2743	-0-	-1442 B	-0-	120 1	1 9	2622	2	N	1	1	8	-0-	
01	4185 X	493	-0-	-3692 B	-0-	19 1	3 9	471	2	N	3	3	8	-0-	
HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000															
08	6727 X	5085	-0-	-1642 B	-0-	111 2	1 9	4972	2	Y	2	2	8	-0-	
09	6615 X	6615	-0-	-0- B	-0-	100 1	1 9	6515	2	Y	-0-			-0-	
10	6169 X	5549	-0-	-620 B	-0-	100 1	1 9	5448	2	Y	1	1	8	-0-	
11	5319 X	5319	-0-	-0- B	-0-	109 1	1 9	5210	2	Y	-0-			-0-	
12	5800 X	5800	-0-	-0- B	-0-	254 1	1 9	5545	2	Y	1	1	8	-0-	
01	7047 X	7047	-0-	-0- B	-0-	273 1	3 9	6771	2	Y	3	3	8	-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823													
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
08	2294 N	2058	-0-	-236 B	-0-	45 1	2011 2	N	2		2 8		-0-
09	1710 N	1684	-0-	-26 B	-0-	25 1	1659 2	N	-0-				-0-
10	1922 N	1470	-0-	-452 B	-0-	26 1	1444 2	N	-0-				-0-
11	1980 N	1346	-0-	-634 B	-0-	27 1	1319 2	N	-0-				-0-
12	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	44 1	955 2	N	-0-				-0-
01	2068 N	2068	-0-	-0- B	-0-	80 1	1988 2	N	-0-				-0-
BURLERSON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592													
08	589 N	329	-0-	-260 B	-0-	7 1	322 2	N	-0-				-0-
09	630 N	18	-0-	-612 B	-0-	18 2		N	-0-				-0-
10	465 N	15	-0-	-450 B	-0-	15 2		N	-0-				-0-
11	330 N	42	-0-	-288 B	-0-	1 1	41 2	N	-0-				-0-
12	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	2 1	34 2	N	-0-				-0-
01	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	41 1	1009 2	N	-0-				-0-
WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462													
08	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 2		N	-0-				-0-
09	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	10 1	599 2	N	-0-				-0-
10	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 2		N	-0-				-0-
11	690 N	579	-0-	-111 B	-0-	579 2		N	-0-				-0-
12	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 2		N	-0-				-0-
01	620 N	604	-0-	-16 B	-0-	604 2		N	-0-				-0-
HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943													
08	3224 X	1891	-0-	-1333 B	-0-	41 1	1848 2	N	2		2 8		-0-
09	3330 X	3235	-0-	-95 B	-0-	49 1	3184 2	N	2		2 8		-0-
10	3441 X	3382	-0-	-59 B	-0-	61 1	3320 2	N	1		1 8		-0-
11	3393 X	3393	-0-	-0- B	-0-	69 1	3324 2	N	-0-				-0-
12	3007 X	2104	-0-	-903 B	-0-	92 1	2010 2	N	2		2 8		-0-
01	3494 X	3494	-0-	-0- B	-0-	135 1	3358 2	N	1		1 8		-0-
BURLERSON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477													
08	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	24 1	1084 2	N	-0-				-0-
09	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	13 1	868 2	N	-0-				-0-
10	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	15 1	825 2	N	-0-				-0-
11	990 N	819	-0-	-171 B	-0-	17 1	802 2	N	-0-				-0-
12	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	37 1	805 2	N	-0-				-0-
01	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	34 1	847 2	N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	5350 X	5350	-0-	-0-	B	-0-	117 3	1 9	5230	2	N	3	3 8		-0-
09	4769 X	4769	-0-	-0-	B	-0-	72 4	1 9	4693	2	N	4	4 8		-0-
10	4812 X	4812	-0-	-0-	B	-0-	87 3	1 9	4722	2	N	3	3 8		-0-
11	5190 X	4549	-0-	-641	B	-0-	93 1	1	4456	2	N	-0-			-0-
12	5363 X	4759	-0-	-604	B	-0-	208 3	1 9	4548	2	N	3	3 8		-0-
01	5363 X	4811	-0-	-552	B	-0-	186 6	1 9	4619	2	N	5	5 8		-0-
O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755															
08	2492 N	2492	-0-	-0-	B	-0-	55 1	1	2437	2	N	-0-			-0-
09	2070 N	1675	-0-	-395	B	-0-	25 1	1	1650	2	N	-0-			-0-
10	2149 N	2149	-0-	-0-	B	-0-	39 1	1	2110	2	N	-0-			-0-
11	2400 N	2094	-0-	-306	B	-0-	43 1	1	2051	2	N	-0-			-0-
12	2309 N	2309	-0-	-0-	B	-0-	101 1	1	2207	2	N	1	1 8		-0-
01	2506 N	2506	-0-	-0-	B	-0-	97 3	1 9	2406	2	N	3	3 8		-0-
WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950															
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-12859					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-12859					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-12859					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-12859					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-12859					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-12859					N	-0-			-0-
MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370															
08	3276 X	3276	-0-	-0-	B	-0-	72 1	1	3204	2	N	-0-			-0-
09	2794 N	2794	-0-	-0-	B	-0-	42 1	1	2752	2	N	-0-			-0-
10	2899 N	2899	-0-	-0-	B	-0-	52 1	1	2847	2	N	-0-			-0-
11	2760 X	2390	-0-	-370	B	-0-	49 1	1	2341	2	N	-0-			-0-
12	2852 X	2668	-0-	-184	B	-0-	117 2	1 9	2549	2	N	2	2 8		-0-
01	2852 X	2693	-0-	-159	B	-0-	104 3	1 9	2586	2	N	3	3 8		-0-
WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904															
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-40477					N	5	5 8		-0-
09	1830 N	-0-	-0-	-1830	B	-40477					N	-0-			-0-
10	961 N	-0-	-0-	-961	B	-40477					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-40477					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-40477					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-40477					N	-0-			-0-
WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608															
08	1333 X	1333	-0-	-0-	B	-0-	1333 2	2			N	-0-			-0-
09	1293 X	1293	-0-	-0-	B	-0-	20 1	1	1273	2	N	-0-			-0-
10	1264 X	1264	-0-	-0-	B	-0-	1264 2	2			N	-0-			-0-
11	1290 X	1119	-0-	-171	B	-0-	1119 2	2			N	-0-			-0-
12	1333 X	1172	-0-	-161	B	-0-	1172 2	2			N	-0-			-0-
01	1333 X	1104	-0-	-229	B	-0-	1104 2	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SAVAIGE GAS UNIT				//CONT.// 06476 300 //CONT.// 220903 WELL #: 7		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON					
						RRCID -> 225692		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 14392		PERF. 9340 - 12943					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	2666 X	2033	-0-	-633 B	-0-	2027	2	6	9	Y		5	5	8			-0-
09	2520 X	1927	-0-	-593 B	-0-	30	1	1893	2	Y		4	4	8			-0-
						4	9										
10	2356 X	2043	-0-	-313 B	-0-	2037	2	6	9	Y		5	5	8			-0-
11	2086 X	2086	-0-	-0- B	-0-	2086	2			Y		-0-					-0-
12	2405 X	2405	-0-	-0- B	-0-	2399	2	6	9	Y		5	5	8			-0-
01	2349 X	2349	-0-	-0- B	-0-	2342	2	7	9	Y		6	6	8			-0-

PINNACLE				WELL #: 6		RRCID -> 226284		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 13778		PERF.12512 - 13326					
08	1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	79	1	1106	2	N		-0-					-0-
09	1110 N	977	-0-	-133 B	-0-	70	1	907	2	N		-0-					-0-
10	1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	109	1	1188	2	N		-0-					-0-
11	1140 N	417	-0-	-723 B	-0-	29	1	388	2	N		-0-					-0-
12	1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	68	1	1291	2	N		-0-					-0-
01	1302 N	1099	-0-	-203 B	-0-	111	1	988	2	N		-0-					-0-

GLANTON, THERESA "A"				WELL #: 2		RRCID -> 226286		COMPL. DATE 01/28/2007		TOTAL DEPTH 13914		PERF.13341 - 13634					
08	3565 X	3443	-0-	-122 B	-0-	75	1	3367	2	N		1	1	8			-0-
						1	9										
09	3450 X	3364	-0-	-86 B	-0-	51	1	3312	2	N		1	1	8			-0-
						1	9										
10	3410 X	3049	-0-	-361 B	-0-	55	1	2994	2	N		-0-					-0-
11	3330 X	2405	-0-	-925 B	-0-	49	1	2356	2	N		-0-					-0-
12	3441 X	2783	-0-	-658 B	-0-	122	1	2660	2	N		1	1	8			-0-
						1	9										
01	3472 X	2605	-0-	-867 B	-0-	101	1	2504	2	N		-0-					-0-

WEST "A"				WELL #: 2		RRCID -> 226899		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 9172 - 12987					
08	2852 X	1781	-0-	-1071 B	-0-	1780	2	1	9	N		1	1	8			-0-
09	2760 X	1592	-0-	-1168 B	-0-	25	1	1565	2	N		2	2	8			-0-
						2	9										
10	1674 X	1669	-0-	-5 B	-0-	1667	2	2	9	N		2	2	8			-0-
11	1710 N	1689	-0-	-21 B	-0-	1689	2			N		-0-					-0-
12	1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1667	2	2	9	N		2	2	8			-0-
01	1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-	1718	2	3	9	N		3	3	8			-0-

O'NEAL, G.				WELL #: 2		RRCID -> 227143		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 14050		PERF.13393 - 13854					
08	2232 N	1984	-0-	-248 B	-0-	43	1	1939	2	N		2	2	8			-0-
						2	9										
09	2160 N	1923	-0-	-237 B	-0-	29	1	1894	2	N		-0-					-0-
10	1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-	36	1	1950	2	N		-0-					-0-
11	1920 N	1838	-0-	-82 B	-0-	38	1	1800	2	N		-0-					-0-
12	1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	82	1	1797	2	N		1	1	8			-0-
						1	9										
01	1984 N	1721	-0-	-263 B	-0-	67	1	1651	2	N		3	3	8			-0-
						3	9										

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300					NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LEON							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																			
POLLARD, JEANETTE					WELL #:	12	RRCID ->	228599	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL	DEPTH	13876	PERF.	13150	-	13665		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1149	N	1149	-0-	-0-	B	-0-	-0-	25	1	1124	2	N	-0-					-0-
09	870	N	849	-0-	-21	B	-0-	-0-	13	1	836	2	N	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	B	-0-	-0-	13	1	733	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	777	-0-	-333	B	-0-	-0-	16	1	761	2	N	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	B	-0-	-0-	32	1	692	2	N	-0-					-0-
01	744	N	726	-0-	-18	B	-0-	-0-	28	1	696	2	N	2		2	8		-0-
									2	9									
MULLENAX G."B"					WELL #:	1	RRCID ->	228608	COMPL. DATE	01/08/2007	TOTAL	DEPTH	14200	PERF.	12566	-	13373		
08	1674	X	976	-0-	-698	B	-0-	-0-	21	1	954	2	N	1		1	8		-0-
									1	9									
09	1710	X	1507	-0-	-203	B	-0-	-0-	23	1	1484	2	N	-0-					-0-
10	1767	X	1464	-0-	-303	B	-0-	-0-	26	1	1438	2	N	-0-					-0-
11	1710	X	1274	-0-	-436	B	-0-	-0-	26	1	1248	2	N	-0-					-0-
12	1643	X	1294	-0-	-349	B	-0-	-0-	57	1	1237	2	N	-0-					-0-
01	1550	X	568	-0-	-982	B	-0-	-0-	22	1	546	2	N	-0-					-0-
HODGES "A"					WELL #:	15	RRCID ->	229191	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL	DEPTH	14150	PERF.	13558	-	13902		
08	3224	X	3016	-0-	-208	B	-0-	-0-	66	1	2948	2	Y	2		2	8		-0-
									2	9									
09	3120	X	3001	-0-	-119	B	-0-	-0-	45	1	2956	2	Y	-0-					-0-
10	3078	X	3078	-0-	-0-	B	-0-	-0-	55	1	3023	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2707	-0-	-203	B	-0-	-0-	55	1	2652	2	Y	-0-					-0-
12	3241	X	3241	-0-	-0-	B	-0-	-0-	142	1	3098	2	Y	1		1	8		-0-
									1	9									
01	3100	X	3005	-0-	-95	B	-0-	-0-	116	1	2886	2	Y	3		3	8		-0-
									3	9									
WORTHY "A" UNIT					WELL #:	2 L	RRCID ->	229836	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL	DEPTH	14555	PERF.	12052	-	14360		
08	1147	N	1087	-0-	-60	B	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
09	974	N	974	-0-	-0-	B	-0-	-0-	15	1	959	2	N	-0-					-0-
10	963	N	963	-0-	-0-	B	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	932	-0-	-118	B	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
12	1012	N	1012	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1011	2	1	9	N	1		1	8		-0-
01	1059	N	1059	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
WORTHY "A" UNIT					WELL #:	4L	RRCID ->	229884	COMPL. DATE	11/11/2007	TOTAL	DEPTH	14600	PERF.	11668	-	13892		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BURLESON, M. G. "A"					WELL #:	9L	RRCID ->	230063	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL	DEPTH	13970	PERF.	12154	-	13928		
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	24	1	1078	2	N	-0-			-0-
09	1110 N	909	-0-	-201 B	-0-	14	1	895	2	N	-0-			-0-
10	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	16	1	865	2	N	-0-			-0-
11	1080 N	1005	-0-	-75 B	-0-	21	1	984	2	N	-0-			-0-
12	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	46	1	1004	2	N	-0-			-0-
01	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	38	1	951	2	N	-0-			-0-
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708														
08	2418 X	453	-0-	-1965 B	-0-	10	1	441	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
09	2010 N	142	-0-	-1868 B	-0-	2	1	140	2	N	-0-			-0-
10	1302 N	678	-0-	-624 B	-0-	12	1	666	2	N	-0-			-0-
11	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	26	1	1266	2	N	-0-			-0-
12	1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	60	1	1316	2	N	-0-			-0-
01	1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	49	1	1219	2	N	-0-			-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706														
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370														
08	4044 X	4044	-0-	-0- B	-0-	269	1	3775	2	N	-0-			-0-
09	2610 X	2536	-0-	-74 B	-0-	181	1	2355	2	N	-0-			-0-
10	2697 X	2173	-0-	-524 B	-0-	182	1	1990	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
11	2610 X	2260	-0-	-350 B	-0-	156	1	2104	2	N	-0-			-0-
12	4329 X	4329	-0-	-0- B	-0-	218	1	4111	2	N	-0-			-0-
01	2697 X	1687	-0-	-1010 B	-0-	171	1	1516	2	N	-0-			-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382														
08	4867 X	4106	-0-	-761 B	-0-	90	1	4014	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
09	4726 X	4726	-0-	-0- B	-0-	71	1	4653	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
10	4712 X	4014	-0-	-698 B	-0-	72	1	3939	2	N	3	3 8		-0-
						3	9							
11	3960 X	3906	-0-	-54 B	-0-	80	1	3826	2	N	-0-			-0-
12	4755 X	4755	-0-	-0- B	-0-	208	1	4546	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
01	4898 X	2785	-0-	-2113 B	-0-	108	1	2676	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE		
08	5293 X	5293	-0-	-0- B	-0-	5284	2	9	9	N	8	8	8	-0-
09	3822 X	3822	-0-	-0- B	-0-	60	1	3758	2	N	4	4	8	-0-
						4	9							
10	3927 X	3927	-0-	-0- B	-0-	3921	2	6	9	N	5	5	8	-0-
11	3688 X	3688	-0-	-0- B	-0-	3688	2			N	-0-			-0-
12	3933 X	3933	-0-	-0- B	-0-	3925	2	8	9	N	7	7	8	-0-
01	3752 X	3752	-0-	-0- B	-0-	3745	2	7	9	N	6	6	8	-0-
MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573														
08	2821 X	1790	-0-	-1031 B	-0-	39	1	1750	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
09	2751 X	2751	-0-	-0- B	-0-	42	1	2709	2	N	-0-			-0-
10	2697 X	1677	-0-	-1020 B	-0-	30	1	1647	2	N	-0-			-0-
11	2610 X	2247	-0-	-363 B	-0-	46	1	2201	2	N	-0-			-0-
12	1798 X	990	-0-	-808 B	-0-	43	1	947	2	N	-0-			-0-
01	2852 X	1875	-0-	-977 B	-0-	73	1	1802	2	N	-0-			-0-
WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870														
08	1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	1489	2			N	-0-			-0-
09	1110 N	1100	-0-	-10 B	-0-	17	1	1083	2	N	-0-			-0-
10	1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	2			N	-0-			-0-
11	1290 N	1113	-0-	-177 B	-0-	1113	2			N	-0-			-0-
12	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	2			N	-0-			-0-
01	1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	2			N	-0-			-0-
WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864														
08	4547 X	4547	-0-	-0- B	-0-	4539	2	8	9	N	7	7	8	-0-
09	5029 X	5029	-0-	-0- B	-0-	79	1	4943	2	N	6	6	8	-0-
						7	9							
10	4901 X	4901	-0-	-0- B	-0-	4894	2	7	9	N	6	6	8	-0-
11	4410 X	4262	-0-	-148 B	-0-	4262	2			N	-0-			-0-
12	4627 X	4627	-0-	-0- B	-0-	4620	2	7	9	N	6	6	8	-0-
01	4650 X	4276	-0-	-374 B	-0-	4267	2	9	9	N	8	8	8	-0-
WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880														
08	3751 X	3751	-0-	-0- B	-0-	3747	2	4	9	N	4	4	8	-0-
09	3210 X	2365	-0-	-845 B	-0-	37	1	2326	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
10	3246 X	3246	-0-	-0- B	-0-	3243	2	3	9	N	3	3	8	-0-
11	3450 X	2124	-0-	-1326 B	-0-	2124	2			N	-0-			-0-
12	3565 X	2322	-0-	-1243 B	-0-	2319	2	3	9	N	3	3	8	-0-
01	3662 X	3662	-0-	-0- B	-0-	3659	2	3	9	N	3	3	8	-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658														
08	2495 N	2495	-0-	-0- B	-0-	55	1	2440	2	N	-0-			-0-
09	2247 N	2247	-0-	-0- B	-0-	34	1	2213	2	N	-0-			-0-
10	2116 N	2116	-0-	-0- B	-0-	38	1	2078	2	N	-0-			-0-
11	2280 N	2086	-0-	-194 B	-0-	43	1	2043	2	N	-0-			-0-
12	2098 N	2098	-0-	-0- B	-0-	92	1	2006	2	N	-0-			-0-
01	2108 N	2060	-0-	-48 B	-0-	80	1	1980	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF. 13250 - 13368												
M	ALLOW 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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956												
08	2485 N	2485	-0-	-0- B	-0-	2485	2			N	-0-	-0-
09	2255 N	2255	-0-	-0- B	-0-	36	1	2219	2	N	-0-	-0-
10	2406 N	2406	-0-	-0- B	-0-	2406	2	1	9	N	-0-	-0-
11	2400 N	2207	-0-	-193 B	-0-	2207	2			N	-0-	-0-
12	2339 N	2339	-0-	-0- B	-0-	2337	2	2	9	N	-0-	-0-
01	2418 N	2233	-0-	-185 B	-0-	2233	2			N	-0-	-0-
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059												
08	1377 X	1377	-0-	-0- B	-0-	1377	2			Y	-0-	-0-
09	1213 X	1213	-0-	-0- B	-0-	19	1	1194	2	Y	-0-	-0-
10	1494 X	1494	-0-	-0- B	-0-	1494	2			Y	-0-	-0-
11	1320 X	1189	-0-	-131 B	-0-	1189	2			Y	-0-	-0-
12	1364 X	1239	-0-	-125 B	-0-	1239	2			Y	-0-	-0-
01	1488 X	1333	-0-	-155 B	-0-	1333	2			Y	-0-	-0-
ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF. 15530 - 16376												
08	5208 X	875	-0-	-4333 B	-0-	875	1			N	-0-	-0-
09	4890 X	846	-0-	-4044 B	-0-	26	1	820	2	N	-0-	-0-
10	3348 X	2298	-0-	-1050 B	-0-	18	1	2280	2	N	-0-	-0-
11	4619 X	4619	-0-	-0- B	-0-	73	1	4546	2	N	-0-	-0-
12	1592 X	1592	-0-	-0- B	-0-	49	1	1543	2	N	-0-	-0-
01	2294 X	31	-0-	-2263 B	-0-	31	1			N	-0-	-0-
WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864												
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910												
08	3362 X	3362	-0-	-0- B	-0-	3361	2	1	9	N	1	8
09	3870 X	3870	-0-	-0- B	-0-	61	1	3807	2	N	2	8
						2	9					
10	4945 X	4945	-0-	-0- B	-0-	4938	2	7	9	N	6	8
11	3240 X	2867	-0-	-373 B	-0-	2867	2			N	-0-	-0-
12	3348 X	2941	-0-	-407 B	-0-	2935	2	6	9	N	5	8
01	4960 X	2952	-0-	-2008 B	-0-	2951	2	1	9	N	1	8

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888															
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	* EOM BALANCE
08	1612 N	732	-0-	-880 B	-0-	730	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
09	1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	21	1	1297	2	N	-0-			-0-	
10	1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534	2			N	-0-			-0-	
11	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876	2			N	-0-			-0-	
12	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1121	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
01	1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	1621	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892															
08	6 N	-0-	-0-	-6 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-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822															
08	713 X	519	-0-	-194 B	-0-	519	2			N	-0-			-0-	
09	690 X	340	-0-	-350 B	-0-	5	1	335	2	N	-0-			-0-	
10	713 X	335	-0-	-378 B	-0-	335	2			N	-0-			-0-	
11	690 X	248	-0-	-442 B	-0-	248	2			N	-0-			-0-	
12	527 X	456	-0-	-71 B	-0-	456	2			N	-0-			-0-	
01	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-			-0-	
KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 10348 - 14680															
08	3596 X	520	-0-	-3076 B	-0-	520	2			N	-0-			-0-	
09	3480 X	374	-0-	-3106 B	-0-	6	1	368	2	N	-0-			-0-	
10	3379 X	2650	-0-	-729 B	-0-	2650	2			N	-0-			-0-	
11	2744 X	2744	-0-	-0- B	-0-	2744	2			N	-0-			-0-	
12	3312 X	3312	-0-	-0- B	-0-	3312	2			N	-0-			-0-	
01	3198 X	3198	-0-	-0- B	-0-	3198	2			N	-0-			-0-	
MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF. 17114 - 17844															
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-	
09	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-	
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-	
11	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	12	1	98	2	N	-0-			-0-	
12	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-			-0-	
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	1	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 12100 - 13934															
08	372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369	2			N	-0-			-0-	
09	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	6	1	351	2	N	-0-			-0-	
10	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-			-0-	
11	360 N	332	-0-	-28 B	-0-	332	2			N	-0-			-0-	
12	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-			-0-	
01	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-			-0-	
WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922															
08	1333 N	1237	-0-	-96 B	-0-	1237	2			N	-0-			-0-	
09	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	19	1	1170	2	N	-0-			-0-	
10	1333 N	1254	-0-	-79 B	-0-	1254	2			N	-0-			-0-	
11	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	2			N	-0-			-0-	
12	1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	2			N	-0-			-0-	
01	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	2			N	-0-			-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
08	4185 X	2323	-0-	-1862 B	-0-		2320	2	3	9	N	3	3	8	-0-
09	4050 X	3730	-0-	-320 B	-0-		59	1	3667	2	N	4	4	8	-0-
							4	9							
10	3286 X	1791	-0-	-1495 B	-0-		1783	2	8	9	N	7	7	8	-0-
11	3180 X	2683	-0-	-497 B	-0-		2683	2			N	-0-			-0-
12	2325 X	1958	-0-	-367 B	-0-		1956	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01	3844 X	2260	-0-	-1584 B	-0-		2259	2	1	9	N	1	1	8	-0-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696															
08	1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-		1761	2	4	9	N	4	4	8	-0-
09	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-		27	1	1707	2	N	2	2	8	-0-
							2	9							
10	1525 N	1525	-0-	-0- B	-0-		1519	2	6	9	N	5	5	8	-0-
11	1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-		1631	2			N	-0-			-0-
12	2064 N	2064	-0-	-0- B	-0-		2058	2	6	9	N	5	5	8	-0-
01	1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-		1825	2	9	9	N	8	8	8	-0-

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040															
08	634 N	634	-0-	-0- B	-0-		634	2			Y	-0-			-0-
09	516 N	516	-0-	-0- B	-0-		8	1	508	2	Y	-0-			-0-
10	529 N	529	-0-	-0- B	-0-		529	2			Y	-0-			-0-
11	600 N	514	-0-	-86 B	-0-		514	2			Y	-0-			-0-
12	528 N	528	-0-	-0- B	-0-		528	2			Y	-0-			-0-
01	527 N	525	-0-	-2 B	-0-		525	2			Y	-0-			-0-

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 10118 - 12864															
08	1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-		1669	2			N	-0-			-0-
09	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-		22	1	1343	2	N	-0-			-0-
10	1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-		1406	2			N	-0-			-0-
11	1530 N	1334	-0-	-196 B	-0-		1334	2			N	-0-			-0-
12	1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-		1379	2			N	-0-			-0-
01	1395 N	1365	-0-	-30 B	-0-		1365	2			N	-0-			-0-

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768															
08	3596 X	2611	-0-	-985 B	-0-		2611	2			Y	-0-			-0-
09	3480 X	3024	-0-	-456 B	-0-		48	1	2976	2	Y	-0-			-0-
10	3255 X	3142	-0-	-113 B	-0-		3141	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
11	3093 X	3093	-0-	-0- B	-0-		3093	2			Y	-0-			-0-
12	3119 X	3119	-0-	-0- B	-0-		3115	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
01	3374 X	3374	-0-	-0- B	-0-		3373	2	1	9	Y	1	1	8	-0-

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762															
08	5022 X	4648	-0-	-374 B	-0-		4633	2	15	9	N	14	14	8	-0-
09	4800 X	4500	-0-	-300 B	-0-		71	1	4418	2	N	10	10	8	-0-
							11	9							
10	4751 X	4751	-0-	-0- B	-0-		4739	2	12	9	N	11	11	8	-0-
11	4500 X	3975	-0-	-525 B	-0-		3975	2			N	-0-			-0-
12	4812 X	4812	-0-	-0- B	-0-		4799	2	13	9	N	12	12	8	-0-
01	4743 X	2579	-0-	-2164 B	-0-		2557	2	22	9	N	20	20	8	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903									
WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760									
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 AMT CODE AMT CODE							
08	527 N	522 -0- -5 B -0- 522 2							-0-
09	533 N	533 -0- -0 B -0- 8 1	525	2					-0-
10	539 N	539 -0- -0 B -0- 539 2							-0-
11	510 N	510 -0- -0 B -0- 510 2							-0-
12	529 N	529 -0- -0 B -0- 529 2							-0-
01	527 N	525 -0- -2 B -0- 525 2							-0-
WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920									
08	7254 X	6666 -0- -588 B -0- 6653 2	13	9					-0-
09	6720 X	4499 -0- -2221 B -0- 71 1	4416	2					-0-
			12	9					
10	7016 X	7016 -0- -0 B -0- 7009 2	7	9					-0-
11	6734 X	6734 -0- -0 B -0- 6734 2							-0-
12	6844 X	6844 -0- -0 B -0- 6832 2	12	9					-0-
01	7006 X	6839 -0- -167 B -0- 6824 2	15	9					-0-
BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778									
08	795 X	795 -0- -0 B -0- 795 2							-0-
09	948 X	948 -0- -0 B -0- 18 1	930	2					-0-
10	899 X	757 -0- -142 B -0- 757 2							-0-
11	870 X	296 -0- -574 B -0- 296 2							-0-
12	899 X	99 -0- -800 B -0- 99 2							-0-
01	992 X	493 -0- -499 B -0- 493 2							-0-
FULLSPIKE ENERGY LLC 289935									
NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938									
08	14B DENY	NO RPT -0- -0 B -0- N NO RPT							-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-
12	14B DENY	NO RPT -0- -0 B -0- N NO RPT							-0-
01	14B DENY	NO RPT -0- -0 B -0- N NO RPT							-0-
HILCORP ENERGY COMPANY 386310									
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428									
08	0 N	-0- -0 B -0- N -0-							-0-
09	0 N	-0- -0 B -0- N -0-							-0-
10	0 N	-0- -0 B -0- N -0-							-0-
11	0 N	-0- -0 B -0- N -0-							-0-
12	0 N	-0- -0 B -0- N -0-							-0-
01	0 N	-0- -0 B -0- N -0-							-0-
VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996									
08	820 N	820 -0- -0 B -0- 819 2	1	9					-0-
09	1235 N	1235 -0- -0 B -0- 1235 2							-0-
10	1040 N	1040 -0- -0 B -0- 1040 2							-0-
11	603 N	603 -0- -0 B -0- 603 2							-0-
12	853 N	853 -0- -0 B -0- 853 2							-0-
01	465 N	407 -0- -58 B -0- 407 2							-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	493 N	493	-0-	-0-	B	-0-	492	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	404 N	404	-0-	-0-	B	-0-	403	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	389	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	360 N	268	-0-	-92	B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	372 N	160	-0-	-212	B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	372 N	156	-0-	-216	B	-0-	156	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358																	
08	4174 X	4174	-0-	-0-	B	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
09	3570 X	3542	-0-	-28	B	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
10	3770 X	3770	-0-	-0-	B	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
11	4020 X	3746	-0-	-274	B	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
12	4154 X	3854	-0-	-300	B	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
01	4154 X	3681	-0-	-473	B	-0-	3681	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728																	
08	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	10	-0-	-21	B	-0-	10	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135																	
08	3893 X	3893	-0-	-0-	B	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
09	5024 X	5024	-0-	-0-	B	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
10	5827 X	5827	-0-	-0-	B	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
11	4489 X	4489	-0-	-0-	B	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
12	5539 X	5539	-0-	-0-	B	-0-	5538	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4364 X	4364	-0-	-0-	B	-0-	4364	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650																	
08	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	150 N	136	-0-	-14	B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	150 N	96	-0-	-54	B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	155 N	142	-0-	-13	B	-0-	142	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570																	
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725																	
08	2635 X	1277	-0-	-1358	B	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
09	2550 X	1198	-0-	-1352	B	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
10	2635 X	1015	-0-	-1620	B	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
11	2550 X	1108	-0-	-1442	B	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
12	1364 X	1167	-0-	-197	B	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
01	1271 X	1192	-0-	-79	B	-0-	1192	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	462 X	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-			21
09	294 X	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-			21
10	321 X	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-			21
11	303 X	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-			21
12	474 X	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			N	-0-			21
01	358 X	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-			21
EPPEES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707														
08	5209 X	5209	-0-	-0- B	-0-	5209	2			N	-0-			-0-
09	4169 X	4169	-0-	-0- B	-0-	4169	2			N	-0-			-0-
10	5299 X	5299	-0-	-0- B	-0-	5299	2			N	-0-			-0-
11	3351 X	3351	-0-	-0- B	-0-	3351	2			N	-0-			-0-
12	3473 X	3473	-0-	-0- B	-0-	3473	2			N	-0-			-0-
01	3973 X	3973	-0-	-0- B	-0-	3973	2			N	-0-			-0-
FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909														
08	1302 N	1209	-0-	-93 B	-0-	1209	2			N	-0-			-0-
09	1380 N	1150	-0-	-230 B	-0-	1150	2			N	-0-			-0-
10	1333 N	1106	-0-	-227 B	-0-	1106	2			N	-0-			-0-
11	1170 N	1004	-0-	-166 B	-0-	1004	2			N	-0-			-0-
12	1178 N	1116	-0-	-62 B	-0-	1116	2			N	-0-			-0-
01	1116 N	956	-0-	-160 B	-0-	956	2			N	-0-			-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880														
08	2449 X	2090	-0-	-359 B	-0-	2090	2			N	-0-			-0-
09	2370 X	2125	-0-	-245 B	-0-	2125	2			N	-0-			-0-
10	2747 X	2747	-0-	-0- B	-0-	2747	2			N	-0-			-0-
11	2656 X	2656	-0-	-0- B	-0-	2656	2			N	-0-			-0-
12	2387 X	2160	-0-	-227 B	-0-	2160	2			N	-0-			-0-
01	2449 X	2155	-0-	-294 B	-0-	2155	2			N	-0-			-0-
HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970														
08	1364 X	1047	-0-	-317 B	-0-	1047	2			N	-0-			-0-
09	6688 X	6688	-0-	-0- B	-0-	6688	2			N	-0-			-0-
10	7393 X	7393	-0-	-0- B	-0-	7392	2	1 9		N	-0-	1 8		-0-
11	6691 X	6691	-0-	-0- B	-0-	6691	2			N	-0-			-0-
12	6302 X	6302	-0-	-0- B	-0-	6302	2			N	-0-			-0-
01	5696 X	5696	-0-	-0- B	-0-	5696	2			N	-0-			-0-
FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899														
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709														
08	4089 X	4089	-0-	-0- B	-0-	4089	2			N	-0-			-0-
09	3660 X	3596	-0-	-64 B	-0-	3596	2			N	-0-			-0-
10	4191 X	4191	-0-	-0- B	-0-	4190	2	1 9		N	-0-	1 8		-0-
11	4099 X	4099	-0-	-0- B	-0-	4099	2			N	-0-			-0-
12	4476 X	4476	-0-	-0- B	-0-	4476	2			N	-0-			-0-
01	4322 X	4322	-0-	-0- B	-0-	4322	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582															
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	* EOM BALANCE
08	3823 X	3823	-0-	-0- B	-0-	3794	2	29	9	N	26	26	8	-0-	
09	2924 X	2924	-0-	-0- B	-0-	2891	2	33	9	N	30	30	8	-0-	
10	3881 X	3881	-0-	-0- B	-0-	3822	2	59	9	N	54	54	8	-0-	
11	3456 X	3456	-0-	-0- B	-0-	3443	2	13	9	N	12	12	8	-0-	
12	3575 X	3575	-0-	-0- B	-0-	3554	2	21	9	N	19	19	8	-0-	
01	3961 X	3961	-0-	-0- B	-0-	3961	2			N	-0-			-0-	
FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983															
08	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-			-0-	
09	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2			N	-0-			-0-	
10	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2			N	-0-			-0-	
11	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2			N	-0-			-0-	
12	744 N	723	-0-	-21 B	-0-	723	2			N	-0-			-0-	
01	775 N	748	-0-	-27 B	-0-	748	2			N	-0-			-0-	
REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834															
08	1550 N	1497	-0-	-53 B	-0-	1497	2			N	-0-			-0-	
09	1530 N	1372	-0-	-158 B	-0-	1372	2			N	-0-			-0-	
10	1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696	2			N	-0-			-0-	
11	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532	2			N	-0-			-0-	
12	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	2			N	-0-			-0-	
01	1705 N	1581	-0-	-124 B	-0-	1581	2			N	-0-			-0-	
KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634															
08	4123 X	4123	-0-	-0- B	-0-	4123	2			N	-0-			-0-	
09	3576 X	3576	-0-	-0- B	-0-	3576	2			N	-0-			-0-	
10	3691 X	3691	-0-	-0- B	-0-	3690	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
11	3429 X	3429	-0-	-0- B	-0-	3429	2			N	-0-			-0-	
12	3094 X	3094	-0-	-0- B	-0-	3094	2			N	-0-			-0-	
01	3328 X	3328	-0-	-0- B	-0-	3328	2			N	-0-			-0-	
HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020															
08	2542 N	2478	-0-	-64 B	-0-	2478	2			Y	-0-			-0-	
09	2345 N	2345	-0-	-0- B	-0-	2345	2			Y	-0-			-0-	
10	2858 N	2858	-0-	-0- B	-0-	2858	2			Y	-0-			-0-	
11	3279 X	3279	-0-	-0- B	-0-	3279	2			Y	-0-			-0-	
12	3470 X	3470	-0-	-0- B	-0-	3470	2			Y	-0-			-0-	
01	3404 X	3404	-0-	-0- B	-0-	3404	2			Y	-0-			-0-	
KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498															
08	1997 X	1997	-0-	-0- B	-0-	1997	2			N	-0-			-0-	
09	1792 X	1792	-0-	-0- B	-0-	1792	2			N	-0-			-0-	
10	1911 X	1911	-0-	-0- B	-0-	1911	2			N	-0-			-0-	
11	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	2			N	-0-			-0-	
12	1919 N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919	2			N	-0-			-0-	
01	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370	2			N	-0-			-0-	
KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586															
08	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-			-0-	
09	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-			-0-	
10	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-			-0-	
11	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830	2			N	-0-			-0-	
12	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-			-0-	
01	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-			-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950	2			N	-0-			5
09	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918	2			N	-0-			5
10	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937	2			N	-0-			5
11	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2			N	-0-			5
12	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932	2			N	-0-			5
01	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916	2			N	-0-			5
REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 11696 - 13839														
08	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-			-0-
11	60 N	5	-0-	-55 B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-			-0-
01	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2			N	-0-			-0-
HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 11631 - 14013														
08	775 N	758	-0-	-17 B	-0-	758	2			N	-0-			-0-
09	720 N	693	-0-	-27 B	-0-	693	2			N	-0-			-0-
10	744 N	717	-0-	-27 B	-0-	717	2			N	-0-			-0-
11	720 N	684	-0-	-36 B	-0-	684	2			N	-0-			-0-
12	713 N	691	-0-	-22 B	-0-	691	2			N	-0-			-0-
01	713 N	689	-0-	-24 B	-0-	689	2			N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF. 13218 - 14808														
08	4867 X	3905	-0-	-962 B	-0-	3905	2			N	-0-			-0-
09	4841 X	4841	-0-	-0- B	-0-	4841	2			N	-0-			-0-
10	6412 X	6412	-0-	-0- B	-0-	6412	2			N	-0-			-0-
11	5688 X	5688	-0-	-0- B	-0-	5688	2			N	-0-			-0-
12	6037 X	6037	-0-	-0- B	-0-	6037	2			N	-0-			-0-
01	5700 X	5700	-0-	-0- B	-0-	5700	2			N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882														
08	4917 X	4917	-0-	-0- B	-0-	4916	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
09	4635 X	4635	-0-	-0- B	-0-	4634	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
10	4594 X	4594	-0-	-0- B	-0-	4591	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
11	4710 X	4457	-0-	-253 B	-0-	4457	2			Y	-0-			-0-
12	4867 X	4625	-0-	-242 B	-0-	4625	2			Y	-0-			-0-
01	4867 X	4101	-0-	-766 B	-0-	4101	2			Y	-0-			-0-
HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 11638 - 14035														
08	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			N	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-			-0-
10	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-			-0-
11	120 N	23	-0-	-97 B	-0-	23	2			N	-0-			-0-
12	62 N	9	-0-	-53 B	-0-	9	2			N	-0-			-0-
01	62 N	16	-0-	-46 B	-0-	16	2			N	-0-			-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837														
08	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	481	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-			-0-
10	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-			-0-
11	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-			-0-
12	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			N	-0-			-0-
01	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4092 X	4068	-0-	-24 B	-0-	4066	2	2	9	N	2	2	8		61
09	3900 X	3900	-0-	-0- B	-0-	3898	2	2	9	N	2	2	8		61
10	4068 X	4068	-0-	-0- B	-0-	4061	2	7	9	N	6	6	8		61
11	3930 X	3927	-0-	-3 B	-0-	3926	2	1	9	N	1	1	8		61
12	4066 X	4066	-0-	-0- B	-0-	4063	2	3	9	N	3	3	8		61
01	4067 X	4067	-0-	-0- B	-0-	4067	2			N	-0-				61
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 11336 - 13965															
08	465 N	397	-0-	-68 B	-0-	396	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	520	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	465 N	377	-0-	-88 B	-0-	375	2	2	9	N	2	2	8		-0-
11	390 N	339	-0-	-51 B	-0-	339	2			N	-0-				-0-
12	527 N	406	-0-	-121 B	-0-	406	2			N	-0-				-0-
01	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-				-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF. 12624 - 13845															
08	3409 X	3409	-0-	-0- B	-0-	3405	2	4	9	N	4	4	8		-0-
09	2989 X	2989	-0-	-0- B	-0-	2988	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	2837 X	2837	-0-	-0- B	-0-	2835	2	2	9	N	2	2	8		-0-
11	3020 X	3020	-0-	-0- B	-0-	3014	2	6	9	N	5	5	8		-0-
12	2895 X	2895	-0-	-0- B	-0-	2895	2			N	-0-				-0-
01	2909 X	2909	-0-	-0- B	-0-	2908	2	1	9	N	1	1	8		-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 11622 - 13816															
08	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377	2			N	-0-				-0-
09	1110 N	1090	-0-	-20 B	-0-	1090	2			N	-0-				-0-
10	1426 N	1081	-0-	-345 B	-0-	1080	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	1320 N	629	-0-	-691 B	-0-	629	2			N	-0-				-0-
12	1116 N	705	-0-	-411 B	-0-	705	2			N	-0-				-0-
01	1085 N	702	-0-	-383 B	-0-	702	2			N	-0-				-0-
KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF. 12966 - 14540															
08	992 N	972	-0-	-20 B	-0-	972	2			N	-0-				-0-
09	960 N	929	-0-	-31 B	-0-	929	2			N	-0-				-0-
10	992 N	892	-0-	-100 B	-0-	892	2			N	-0-				-0-
11	930 N	788	-0-	-142 B	-0-	788	2			N	-0-				-0-
12	961 N	690	-0-	-271 B	-0-	690	2			N	-0-				-0-
01	899 N	648	-0-	-251 B	-0-	648	2			N	-0-				-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927															
08	5921 X	4645	-0-	-1276 B	-0-	4639	2	6	9	N	5	5	8		-0-
09	5730 X	4310	-0-	-1420 B	-0-	4309	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	5921 X	5314	-0-	-607 B	-0-	5308	2	6	9	N	5	5	8		-0-
11	5490 X	4918	-0-	-572 B	-0-	4912	2	6	9	N	5	5	8		-0-
12	5673 X	5664	-0-	-9 B	-0-	5664	2			N	-0-				-0-
01	5301 X	4497	-0-	-804 B	-0-	4490	2	7	9	N	6	2	8		4
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 11328 - 13958															
08	4340 X	4016	-0-	-324 B	-0-	4016	2			N	-0-				-0-
09	4200 X	2179	-0-	-2021 B	-0-	2179	2			N	-0-				-0-
10	4340 X	3377	-0-	-963 B	-0-	3376	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	4200 X	3760	-0-	-440 B	-0-	3760	2			N	-0-				-0-
12	4123 X	3801	-0-	-322 B	-0-	3801	2			N	-0-				-0-
01	4030 X	2056	-0-	-1974 B	-0-	2056	2			N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	2			N	-0-			-0-
09	1110 N	1105	-0-	-5 B	-0-	1105	2			N	-0-			-0-
10	1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	2			N	-0-			-0-
11	1140 N	1087	-0-	-53 B	-0-	1087	2			N	-0-			-0-
12	1147 N	1116	-0-	-31 B	-0-	1116	2			N	-0-			-0-
01	1147 N	1117	-0-	-30 B	-0-	1117	2			N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558														
08	2299 N	2299	-0-	-0- B	-0-	2299	2			N	-0-			-0-
09	2050 N	2050	-0-	-0- B	-0-	2050	2			N	-0-			-0-
10	1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	1870	2			N	-0-			-0-
11	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	2			N	-0-			-0-
12	1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255	2			N	-0-			-0-
01	1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-	1823	2			N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849														
08	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244	2			Y	-0-			-0-
09	240 N	239	-0-	-1 B	-0-	239	2			Y	-0-			-0-
10	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243	2			Y	-0-			-0-
11	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			Y	-0-			-0-
12	248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236	2			Y	-0-			-0-
01	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			Y	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385														
08	217 N	359	-0-	142 B	-5697	359	2			N	-0-			32
09	210 N	339	-0-	129 B	-5568	339	2			N	-0-			32
10	217 N	340	-0-	123 B	-5445	340	2			N	-0-			32
11	210 N	327	-0-	117 B	-5328	327	2			N	-0-			32
12	217 N	340	-0-	123 B	-5205	340	2			N	-0-			32
01	217 N	336	-0-	119 B	-5086	336	2			N	-0-			32
FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859														
08	2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	2001	2			N	-0-			-0-
09	1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547	2			N	-0-			-0-
10	2122 N	2122	-0-	-0- B	-0-	2122	2			N	-0-			-0-
11	1947 N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947	2			N	-0-			-0-
12	2117 N	2117	-0-	-0- B	-0-	2117	2			N	-0-			-0-
01	2184 N	2184	-0-	-0- B	-0-	2184	2			N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559														
08	1178 N	1067	-0-	-111 B	-0-	1067	2			N	-0-			-0-
09	1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464	2			N	-0-			-0-
10	1767 N	1263	-0-	-504 B	-0-	1263	2			N	-0-			-0-
11	1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	2			N	-0-			-0-
12	1519 N	1290	-0-	-229 B	-0-	1290	2			N	-0-			-0-
01	1271 N	889	-0-	-382 B	-0-	889	2			N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731														
08	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			N	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-			-0-
10	62 N	22	-0-	-40 B	-0-	22	2			N	-0-			-0-
11	60 N	28	-0-	-32 B	-0-	28	2			N	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823														
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
08	2680 X	2680	-0-	-0- B	-0-	2680	2		N	-0-				-0-
09	2577 X	2577	-0-	-0- B	-0-	2577	2		N	-0-				-0-
10	2667 N	2667	-0-	-0- B	-0-	2667	2		N	-0-				-0-
11	2604 N	2604	-0-	-0- B	-0-	2604	2		N	-0-				-0-
12	2781 N	2781	-0-	-0- B	-0-	2781	2		N	-0-				-0-
01	2725 N	2725	-0-	-0- B	-0-	2725	2		N	-0-				-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872														
08	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	974	2	6 9	N	5	5 8			-0-
09	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	889	2	2 9	N	2	2 8			-0-
10	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	960	2	4 9	N	4	4 8			-0-
11	1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	996	2	11 9	N	10	10 8			-0-
12	983 N	983	-0-	-0- B	-0-	983	2		N	-0-				-0-
01	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	877	2	1 9	N	1	1 8			-0-
KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323														
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-51939				N	-0-				-0-
09	180 N	3533	-0-	3353 B	-48586	3532	2	1 9	N	1	1 8			-0-
10	31 N	1760	-0-	1729 B	-46857	1760	2		N	-0-				-0-
11	0 N	627	-0-	627 B	-46230	627	2		N	-0-				-0-
12	310 X	232	-0-	-78 B	-46230	232	2		N	-0-				-0-
01	310 X	576	-0-	266 B	-45964	576	2		N	-0-				-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960														
08	3193 X	2389	-0-	-804 B	-0-	2389	2		N	-0-				-0-
09	3930 X	3849	-0-	-81 B	-0-	3849	2		N	-0-				-0-
10	4061 X	3521	-0-	-540 B	-0-	3521	2		N	-0-				-0-
11	3930 X	2869	-0-	-1061 B	-0-	2869	2		N	-0-				-0-
12	3968 X	2692	-0-	-1276 B	-0-	2692	2		N	-0-				-0-
01	3968 X	3080	-0-	-888 B	-0-	3080	2		N	-0-				-0-
HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553														
08	3100 X	2987	-0-	-113 B	-0-	2980	2	7 9	N	6	6 8			21
09	2910 X	2528	-0-	-382 B	-0-	2525	2	3 9	N	3	3 8			21
10	3007 X	2282	-0-	-725 B	-0-	2275	2	7 9	N	6	6 8			21
11	2880 X	2674	-0-	-206 B	-0-	2649	2	25 9	N	23	23 8			21
12	2976 X	2370	-0-	-606 B	-0-	2370	2		N	-0-				21
01	2976 X	2078	-0-	-898 B	-0-	2075	2	3 9	N	3	3 8			21
HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526														
08	3642 X	3642	-0-	-0- B	-0-	3641	2	1 9	N	1	1 8			22
09	3515 X	3515	-0-	-0- B	-0-	3515	2		N	-0-				22
10	3447 X	3447	-0-	-0- B	-0-	3445	2	2 9	N	2	2 8			22
11	3353 X	3353	-0-	-0- B	-0-	3345	2	8 9	N	7	7 8			22
12	3125 X	3125	-0-	-0- B	-0-	3125	2		N	-0-				22
01	3279 X	3279	-0-	-0- B	-0-	3278	2	1 9	N	1	1 8			22
KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721														
08	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2		N	-0-				30
09	150 N	139	-0-	-11 B	-0-	139	2		N	-0-				30
10	186 N	121	-0-	-65 B	-0-	121	2		N	-0-				30
11	210 N	147	-0-	-63 B	-0-	147	2		N	-0-				30
12	155 N	85	-0-	-70 B	-0-	85	2		N	-0-				30
01	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2		N	-0-				30

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2		N	-0-				-0-
09	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2		N	-0-				-0-
10	620 N	581	-0-	-39 B	-0-	580	2	1 9	N	1	1	8		-0-
11	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2		N	-0-				-0-
12	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2		N	-0-				-0-
01	589 N	588	-0-	-1 B	-0-	588	2		N	-0-				-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846														
08	3931 X	3931	-0-	-0- B	-0-	3921	2	10 9	N	9	9	8		-0-
09	3785 X	3785	-0-	-0- B	-0-	3782	2	3 9	N	3	3	8		-0-
10	3854 X	3854	-0-	-0- B	-0-	3845	2	9 9	N	8	8	8		-0-
11	3707 X	3707	-0-	-0- B	-0-	3689	2	18 9	N	16	16	8		-0-
12	3743 X	3743	-0-	-0- B	-0-	3743	2		N	-0-				-0-
01	3616 X	3616	-0-	-0- B	-0-	3612	2	4 9	N	4	4	8		-0-
KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961														
08	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2		N	-0-				-0-
09	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2		N	-0-				-0-
10	620 N	581	-0-	-39 B	-0-	581	2		N	-0-				-0-
11	600 N	532	-0-	-68 B	-0-	532	2		N	-0-				-0-
12	620 N	571	-0-	-49 B	-0-	571	2		N	-0-				-0-
01	589 N	547	-0-	-42 B	-0-	547	2		N	-0-				-0-
HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599														
08	1965 N	1965	-0-	-0- B	-0-	1965	2		N	-0-				23
09	1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757	2		N	-0-				23
10	1705 N	1238	-0-	-467 B	-0-	1238	2		N	-0-				23
11	1650 N	853	-0-	-797 B	-0-	853	2		N	-0-				23
12	1705 N	711	-0-	-994 B	-0-	711	2		N	-0-				23
01	1240 N	1099	-0-	-141 B	-0-	1099	2		N	-0-				23
REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721														
08	987 N	987	-0-	-0- B	-0-	987	2		N	-0-				-0-
09	970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970	2		N	-0-				-0-
10	992 N	983	-0-	-9 B	-0-	983	2		N	-0-				-0-
11	960 N	946	-0-	-14 B	-0-	946	2		N	-0-				-0-
12	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	2		N	-0-				-0-
01	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	2		N	-0-				-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048														
08	5952 X	5590	-0-	-362 B	-0-	5577	2	13 9	N	12	12	8		-0-
09	5760 X	4478	-0-	-1282 B	-0-	4461	2	17 9	N	15	15	8		-0-
10	6351 X	6351	-0-	-0- B	-0-	6323	2	28 9	N	25	25	8		-0-
11	5760 X	5287	-0-	-473 B	-0-	5280	2	7 9	N	6	6	8		-0-
12	5952 X	5007	-0-	-945 B	-0-	4997	2	10 9	N	9	9	8		-0-
01	5952 X	4229	-0-	-1723 B	-0-	4229	2		N	-0-				-0-
KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360														
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1116 N	956	-0-	-160 B	-0-	954	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	1170 N	960	-0-	-210 B	-0-	959	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1081	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1289	2	3	9	N	3	3	8	-0-
12	1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	2			N	-0-			-0-
01	1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	1229	2	1	9	N	1	1	8	-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842														
08	3317 X	3148	-0-	-169 B	-0-	3148	2			N	-0-			-0-
09	3326 X	3326	-0-	-0- B	-0-	3326	2			N	-0-			-0-
10	3503 X	3081	-0-	-422 B	-0-	3081	2			N	-0-			-0-
11	3390 X	2878	-0-	-512 B	-0-	2878	2			N	-0-			-0-
12	3503 X	3053	-0-	-450 B	-0-	3053	2			N	-0-			-0-
01	3441 X	2781	-0-	-660 B	-0-	2781	2			N	-0-			-0-
BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619														
08	1891 X	1695	-0-	-196 B	-0-	1695	2			N	-0-			36
09	1680 X	1596	-0-	-84 B	-0-	1596	2			N	-0-			36
10	1829 X	1476	-0-	-353 B	-0-	1476	2			N	-0-			36
11	1770 X	1329	-0-	-441 B	-0-	1329	2			N	-0-			36
12	1829 X	1501	-0-	-328 B	-0-	1501	2			N	-0-			36
01	1705 X	1530	-0-	-175 B	-0-	1530	2			N	-0-			36
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686														
08	715 X	715	-0-	-0- B	-0-	714	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	554 X	554	-0-	-0- B	-0-	553	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	589 X	507	-0-	-82 B	-0-	506	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	690 X	498	-0-	-192 B	-0-	497	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	713 X	412	-0-	-301 B	-0-	411	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	713 X	578	-0-	-135 B	-0-	578	2			N	-0-			-0-
FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245														
08	3503 X	2988	-0-	-515 B	-0-	2987	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	3390 X	2832	-0-	-558 B	-0-	2831	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	3503 X	2784	-0-	-719 B	-0-	2782	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	2940 X	2729	-0-	-211 B	-0-	2728	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	3461 X	3461	-0-	-0- B	-0-	3459	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01	2976 X	2880	-0-	-96 B	-0-	2880	2			N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932														
08	2157 N	2157	-0-	-0- B	-0-	2157	2			N	-0-			-0-
09	1980 N	1918	-0-	-62 B	-0-	1918	2			N	-0-			-0-
10	2085 N	2085	-0-	-0- B	-0-	2084	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	2012 N	2012	-0-	-0- B	-0-	2012	2			N	-0-			-0-
12	2021 N	2021	-0-	-0- B	-0-	2021	2			N	-0-			-0-
01	2046 N	1850	-0-	-196 B	-0-	1850	2			N	-0-			-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016														
08	2883 X	2790	-0-	-93 B	-0-	2786	2	4	9	N	4	4	8	-0-
09	2871 X	2871	-0-	-0- B	-0-	2867	2	4	9	N	4	4	8	-0-
10	3224 X	2651	-0-	-573 B	-0-	2642	2	9	9	N	8	8	8	-0-
11	3120 X	2950	-0-	-170 B	-0-	2948	2	2	9	N	2	2	8	-0-
12	3224 X	2393	-0-	-831 B	-0-	2387	2	6	9	N	5	5	8	-0-
01	2976 X	2683	-0-	-293 B	-0-	2683	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738															
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	* EOM BALANCE
08	5967 X	5967	-0-	-0- B	-0-	5964	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
09	6562 X	6562	-0-	-0- B	-0-	6560	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
10	4185 X	259	-0-	-3926 B	-0-	258	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
11	4518 X	4518	-0-	-0- B	-0-	4517	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
12	4185 X	3120	-0-	-1065 B	-0-	3117	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
01	4185 X	1567	-0-	-2618 B	-0-	1567	2			N	-0-			-0-	
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF. 14229 - 14298															
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-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941															
08	1891 N	1863	-0-	-28 B	-0-	1862	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
09	1830 N	1513	-0-	-317 B	-0-	1512	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
10	2108 N	1476	-0-	-632 B	-0-	1475	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
11	1800 N	1560	-0-	-240 B	-0-	1560	2			N	-0-			-0-	
12	1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	1745	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
01	1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	1549	2	6	9	N	5			5	
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 11726 - 14020															
08	2232 X	2146	-0-	-86 B	-0-	2146	2			N	-0-			-0-	
09	1920 X	1233	-0-	-687 B	-0-	1233	2			N	-0-			-0-	
10	2139 X	1458	-0-	-681 B	-0-	1458	2			N	-0-			-0-	
11	2070 X	980	-0-	-1090 B	-0-	980	2			N	-0-			-0-	
12	2139 X	2090	-0-	-49 B	-0-	2090	2			N	-0-			-0-	
01	2139 X	2008	-0-	-131 B	-0-	2008	2			N	-0-			-0-	
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986															
08	2325 N	1800	-0-	-525 B	-0-	1799	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
09	2250 N	1957	-0-	-293 B	-0-	1956	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
10	2325 N	2199	-0-	-126 B	-0-	2198	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
11	2138 N	2138	-0-	-0- B	-0-	2137	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
12	2696 N	2696	-0-	-0- B	-0-	2695	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
01	2568 N	2568	-0-	-0- B	-0-	2568	2			N	-0-			-0-	
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 11898 - 13585															
08	4145 X	4145	-0-	-0- B	-0-	4144	2	1	9	N	1	1	8	27	
09	2813 X	2813	-0-	-0- B	-0-	2812	2	1	9	N	1	1	8	27	
10	2561 X	2561	-0-	-0- B	-0-	2559	2	2	9	N	2	2	8	27	
11	2711 X	2711	-0-	-0- B	-0-	2710	2	1	9	N	1	1	8	27	
12	3249 X	3249	-0-	-0- B	-0-	3248	2	1	9	N	1	1	8	27	
01	2589 X	2589	-0-	-0- B	-0-	2589	2			N	-0-			27	
KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974															
08	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-			-0-	
09	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-			-0-	
10	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-			-0-	
11	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-			-0-	
12	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-			-0-	
01	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			N	-0-			-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON							
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	527 N	133	-0-		-394 B	-0-		133 2			N	-0-					-0-
09	228 N	228	-0-		-0- B	-0-		228 2			N	-0-					-0-
10	368 N	368	-0-		-0- B	-0-		368 2			N	-0-					-0-
11	253 N	253	-0-		-0- B	-0-		253 2			N	-0-					-0-
12	248 N	197	-0-		-51 B	-0-		197 2			N	-0-					-0-
01	372 N	172	-0-		-200 B	-0-		172 2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162																	
08	237 N	237	-0-		-0- B	-0-		237 2			N	-0-					-0-
09	130 N	130	-0-		-0- B	-0-		130 2			N	-0-					-0-
10	124 N	121	-0-		-3 B	-0-		121 2			N	-0-					-0-
11	162 N	162	-0-		-0- B	-0-		162 2			N	-0-					-0-
12	124 N	7	-0-		-117 B	-0-		7 2			N	-0-					-0-
01	164 N	164	-0-		-0- B	-0-		164 2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033																	
08	2635 X	2395	-0-		-240 B	-0-		2395 2			N	-0-					-0-
09	2550 X	2138	-0-		-412 B	-0-		2138 2			N	-0-					-0-
10	2635 X	2581	-0-		-54 B	-0-		2581 2			N	-0-					-0-
11	2370 X	2197	-0-		-173 B	-0-		2197 2			N	-0-					-0-
12	2449 X	2214	-0-		-235 B	-0-		2214 2			N	-0-					-0-
01	2573 X	2237	-0-		-336 B	-0-		2237 2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888																	
08	3162 X	3012	-0-		-150 B	-0-		3011 2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3060 X	2849	-0-		-211 B	-0-		2849 2			N	-0-					-0-
10	3162 X	2784	-0-		-378 B	-0-		2783 2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3060 X	2793	-0-		-267 B	-0-		2793 2			N	-0-					-0-
12	3168 X	3168	-0-		-0- B	-0-		3168 2			N	-0-					-0-
01	3691 X	3691	-0-		-0- B	-0-		3691 2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234																	
08	3701 X	3701	-0-		-0- B	-0-		3701 2			N	-0-					-0-
09	4059 X	4059	-0-		-0- B	-0-		4059 2			N	-0-					-0-
10	3794 X	3794	-0-		-0- B	-0-		3793 2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3432 X	3432	-0-		-0- B	-0-		3432 2			N	-0-					-0-
12	3317 X	1990	-0-		-1327 B	-0-		1990 2			N	-0-					-0-
01	3317 X	1691	-0-		-1626 B	-0-		1691 2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710																	
08	1395 X	731	-0-		-664 B	-0-		731 2			N	-0-					-0-
09	1350 X	760	-0-		-590 B	-0-		760 2			N	-0-					-0-
10	1395 X	717	-0-		-678 B	-0-		717 2			N	-0-					-0-
11	930 X	797	-0-		-133 B	-0-		797 2			N	-0-					-0-
12	961 X	750	-0-		-211 B	-0-		750 2			N	-0-					-0-
01	775 X	735	-0-		-40 B	-0-		735 2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010																	
08	3328 X	3328	-0-		-0- B	-0-		3326 2	2	9	N	2	2	8			69
09	3857 X	3857	-0-		-0- B	-0-		3856 2	1	9	N	1	1	8			69
10	3317 X	3317	-0-		-0- B	-0-		3315 2	2	9	N	2	2	8			69
11	3210 X	2130	-0-		-1080 B	-0-		2129 2	1	9	N	1	1	8			69
12	3472 X	1480	-0-		-1992 B	-0-		1480 2			N	-0-					69
01	3472 X	2071	-0-		-1401 B	-0-		2071 2			N	-0-					69

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	4522 X	4522	-0-	-0- B	-0-	4522	2			N	-0-			-0-
09	4462 X	4462	-0-	-0- B	-0-	4462	2			N	-0-			-0-
10	4227 X	4227	-0-	-0- B	-0-	4227	2			N	-0-			-0-
11	3796 X	3796	-0-	-0- B	-0-	3796	2			N	-0-			-0-
12	4387 X	4387	-0-	-0- B	-0-	4386	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	3753 X	3753	-0-	-0- B	-0-	3753	2			N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830														
08	3503 X	3503	-0-	-0- B	-0-	3503	2			N	-0-			-0-
09	3000 X	2987	-0-	-13 B	-0-	2987	2			N	-0-			-0-
10	3473 X	3473	-0-	-0- B	-0-	3473	2			N	-0-			-0-
11	3577 X	3577	-0-	-0- B	-0-	3577	2			N	-0-			-0-
12	3100 X	2943	-0-	-157 B	-0-	2943	2			N	-0-			-0-
01	3100 X	1577	-0-	-1523 B	-0-	1577	2			N	-0-			-0-

FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915														
08	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	2			N	-0-			-0-
09	780 N	765	-0-	-15 B	-0-	765	2			N	-0-			-0-
10	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	2			N	-0-			-0-
11	990 N	551	-0-	-439 B	-0-	551	2			N	-0-			-0-
12	806 N	571	-0-	-235 B	-0-	571	2			N	-0-			-0-
01	1240 N	531	-0-	-709 B	-0-	531	2			N	-0-			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723														
08	2511 N	2312	-0-	-199 B	-0-	2309	2	3	9	N	3	3	8	-0-
09	2520 N	2132	-0-	-388 B	-0-	2128	2	4	9	N	4	4	8	-0-
10	2418 N	2227	-0-	-191 B	-0-	2220	2	7	9	N	6	6	8	-0-
11	2250 N	2172	-0-	-78 B	-0-	2171	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	2351 N	2351	-0-	-0- B	-0-	2349	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01	2232 N	2044	-0-	-188 B	-0-	2044	2			N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005														
08	2604 X	-0-	-0-	-2604 B	-0-					N	-0-			-0-
09	540 X	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963														
08	1798 N	942	-0-	-856 B	-0-	942	2			N	-0-			-0-
09	2033 N	2033	-0-	-0- B	-0-	2033	2			N	-0-			-0-
10	2306 N	2306	-0-	-0- B	-0-	2306	2			N	-0-			-0-
11	1874 N	1874	-0-	-0- B	-0-	1874	2			N	-0-			-0-
12	2598 N	2598	-0-	-0- B	-0-	2598	2			N	-0-			-0-
01	2377 N	2377	-0-	-0- B	-0-	2377	2			N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902														
08	3224 X	2775	-0-	-449 B	-0-	2774	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	3120 X	2651	-0-	-469 B	-0-	2651	2			N	-0-			-0-
10	2976 X	2649	-0-	-327 B	-0-	2647	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	2820 X	2582	-0-	-238 B	-0-	2582	2			N	-0-			-0-
12	2914 X	2668	-0-	-246 B	-0-	2668	2			N	-0-			-0-
01	2795 X	2795	-0-	-0- B	-0-	2795	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220															
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	EOM BALANCE
08	4751 X	4751	-0-	-0- B	-0-	4749	2	2	9	N	2	2	8		-0-
09	3720 X	3606	-0-	-114 B	-0-	3605	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	3844 X	2710	-0-	-1134 B	-0-	2708	2	2	9	N	2	2	8		-0-
11	5869 X	5869	-0-	-0- B	-0-	5868	2	1	9	N	1	1	8		-0-
12	4743 X	1975	-0-	-2768 B	-0-	1973	2	2	9	N	2	2	8		-0-
01	4743 X	2788	-0-	-1955 B	-0-	2788	2			N	-0-				-0-
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689															
08	4133 X	4133	-0-	-0- B	-0-	4131	2	2	9	N	2	2	8		-0-
09	3840 X	3584	-0-	-256 B	-0-	3583	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	3968 X	3050	-0-	-918 B	-0-	3049	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	3840 X	3016	-0-	-824 B	-0-	3012	2	4	9	N	4	4	8		-0-
12	3968 X	2814	-0-	-1154 B	-0-	2814	2			N	-0-				-0-
01	4529 X	4529	-0-	-0- B	-0-	4528	2	1	9	N	1	1	8		-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 11588 - 14041															
08	4369 X	4369	-0-	-0- B	-0-	4368	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	4110 X	3754	-0-	-356 B	-0-	3753	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	5229 X	5229	-0-	-0- B	-0-	5227	2	2	9	N	2	2	8		-0-
11	4110 X	3847	-0-	-263 B	-0-	3847	2			N	-0-				-0-
12	4276 X	4276	-0-	-0- B	-0-	4275	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	4247 X	3535	-0-	-712 B	-0-	3535	2			N	-0-				-0-
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515															
08	2387 X	2282	-0-	-105 B	-0-	2282	2			N	-0-				75
09	2310 X	1890	-0-	-420 B	-0-	1890	2			N	-0-				75
10	2387 N	1833	-0-	-554 B	-0-	1833	2			N	-0-				75
11	2345 N	2345	-0-	-0- B	-0-	2343	2	2	9	N	2	2	8		75
12	2198 N	2198	-0-	-0- B	-0-	2198	2			N	-0-				75
01	2091 N	2091	-0-	-0- B	-0-	2090	2	1	9	N	1	1	8		75
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561															
08	4113 X	4113	-0-	-0- B	-0-	4112	2	1	9	N	1	1	8		55
09	3006 X	3006	-0-	-0- B	-0-	3006	2			N	-0-				55
10	3472 X	2448	-0-	-1024 B	-0-	2448	2			N	-0-				55
11	3600 X	2577	-0-	-1023 B	-0-	2576	2	1	9	N	1	1	8		55
12	3720 X	1828	-0-	-1892 B	-0-	1828	2			N	-0-				55
01	3720 X	1964	-0-	-1756 B	-0-	1964	2			N	-0-				55
REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 11555 - 14238															
08	1178 N	1035	-0-	-143 B	-0-	1035	2			N	-0-				-0-
09	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937	2			N	-0-				-0-
10	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	2			N	-0-				-0-
11	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	2			N	-0-				-0-
12	1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	2			N	-0-				-0-
01	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	2			N	-0-				-0-
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166															
08	1023 X	744	-0-	-279 B	-0-	743	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	990 X	615	-0-	-375 B	-0-	614	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	1023 X	659	-0-	-364 B	-0-	657	2	2	9	N	2	2	8		-0-
11	2130 X	2130	-0-	-0- B	-0-	2129	2	1	9	N	1	1	8		-0-
12	751 X	751	-0-	-0- B	-0-	750	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	744 X	713	-0-	-31 B	-0-	713	2			N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295															
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	EOM BALANCE
08	16867 X	16867	-0-	-0- B	-0-	16860	2	7	9	N	6	6	8		-0-
09	14658 X	14658	-0-	-0- B	-0-	14656	2	2	9	N	2	2	8		-0-
10	14087 X	14087	-0-	-0- B	-0-	14084	2	3	9	N	3	3	8		-0-
11	13280 X	13280	-0-	-0- B	-0-	13277	2	3	9	N	3	3	8		-0-
12	13428 X	13428	-0-	-0- B	-0-	13428	2			N	-0-				-0-
01	13101 X	13101	-0-	-0- B	-0-	13100	2	1	9	N	1	1	8		-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190															
08	558 N	481	-0-	-77 B	-0-	481	2			N	-0-				-0-
09	480 N	291	-0-	-189 B	-0-	291	2			N	-0-				-0-
10	434 N	384	-0-	-50 B	-0-	384	2			N	-0-				-0-
11	480 N	200	-0-	-280 B	-0-	200	2			N	-0-				-0-
12	310 N	219	-0-	-91 B	-0-	219	2			N	-0-				-0-
01	372 N	202	-0-	-170 B	-0-	202	2			N	-0-				-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718															
08	7461 X	7461	-0-	-0- B	-0-	7460	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	7902 X	7902	-0-	-0- B	-0-	7901	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	8327 X	8327	-0-	-0- B	-0-	8326	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	7950 X	7609	-0-	-341 B	-0-	7609	2			N	-0-				-0-
12	8215 X	7849	-0-	-366 B	-0-	7848	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	8339 X	7546	-0-	-793 B	-0-	7546	2			N	-0-				-0-
KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850															
08	2077 X	1989	-0-	-88 B	-0-	1989	2			N	-0-				-0-
09	2010 X	1810	-0-	-200 B	-0-	1810	2			N	-0-				-0-
10	1891 N	1661	-0-	-230 B	-0-	1661	2			N	-0-				-0-
11	1920 N	1710	-0-	-210 B	-0-	1710	2			N	-0-				-0-
12	1860 N	1735	-0-	-125 B	-0-	1735	2			N	-0-				-0-
01	1674 N	1494	-0-	-180 B	-0-	1494	2			N	-0-				-0-
EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084															
08	2356 X	2244	-0-	-112 B	-0-	2244	2			N	-0-				-0-
09	2793 N	2793	-0-	-0- B	-0-	2792	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	2374 X	2374	-0-	-0- B	-0-	2371	2	3	9	N	3	3	8		-0-
11	2445 X	2445	-0-	-0- B	-0-	2444	2	1	9	N	1	1	8		-0-
12	2356 X	2290	-0-	-66 B	-0-	2289	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	2386 X	2386	-0-	-0- B	-0-	2386	2			N	-0-				-0-
KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272															
08	2511 N	2285	-0-	-226 B	-0-	2284	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	2430 N	2261	-0-	-169 B	-0-	2260	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	2449 N	2228	-0-	-221 B	-0-	2226	2	2	9	N	2	2	8		-0-
11	2220 N	1815	-0-	-405 B	-0-	1815	2			N	-0-				-0-
12	2713 N	2713	-0-	-0- B	-0-	2712	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	2232 N	2088	-0-	-144 B	-0-	2088	2			N	-0-				-0-
KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953															
08	868 N	1130	-0-	262 B	-86151	1130	2			N	-0-				-0-
09	750 N	910	-0-	160 B	-85991	910	2			N	-0-				-0-
10	961 N	929	-0-	-32 B	-85991	929	2			N	-0-				-0-
11	1080 N	771	-0-	-309 B	-85991	771	2			N	-0-				-0-
12	930 N	813	-0-	-117 B	-85991	813	2			N	-0-				-0-
01	930 N	835	-0-	-95 B	-85991	835	2			N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194															
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	* EOM BALANCE
08	3991 X	3991	-0-	-0- B	-0-	3978	2	13	9	N	12	12	8	65	
09	2624 X	2624	-0-	-0- B	-0-	2623	2	1	9	N	1	1	8	65	
10	2108 X	2072	-0-	-36 B	-0-	2072	2			N	-0-			65	
11	2040 X	1785	-0-	-255 B	-0-	1785	2			N	-0-			65	
12	2108 X	1575	-0-	-533 B	-0-	1575	2			N	-0-			65	
01	2108 X	1587	-0-	-521 B	-0-	1587	2			N	-0-			65	
EPPEES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619															
08	7905 X	2746	-0-	-5159 B	-0-	2745	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
09	7650 X	2388	-0-	-5262 B	-0-	2388	2			N	-0-			-0-	
10	7905 X	6349	-0-	-1556 B	-0-	6348	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
11	3060 X	2987	-0-	-73 B	-0-	2987	2			N	-0-			-0-	
12	4842 X	4842	-0-	-0- B	-0-	4841	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
01	6904 X	6904	-0-	-0- B	-0-	6904	2			N	-0-			-0-	
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688															
08	4856 X	4856	-0-	-0- B	-0-	4856	2			N	-0-			-0-	
09	4947 X	4947	-0-	-0- B	-0-	4947	2			N	-0-			-0-	
10	5377 X	5377	-0-	-0- B	-0-	5377	2			N	-0-			-0-	
11	4886 X	4886	-0-	-0- B	-0-	4886	2			N	-0-			-0-	
12	5115 X	4951	-0-	-164 B	-0-	4951	2			N	-0-			-0-	
01	5363 X	4136	-0-	-1227 B	-0-	4136	2			N	-0-			-0-	
FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 11660 - 12862															
08	403 N	390	-0-	-13 B	-0-	390	2			N	-0-			-0-	
09	390 N	388	-0-	-2 B	-0-	388	2			N	-0-			-0-	
10	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-			-0-	
11	390 N	375	-0-	-15 B	-0-	375	2			N	-0-			-0-	
12	403 N	381	-0-	-22 B	-0-	381	2			N	-0-			-0-	
01	434 N	368	-0-	-66 B	-0-	368	2			N	-0-			-0-	
JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF. 14825 - 17229															
08	3100 X	2832	-0-	-268 B	-671688	2832	2			N	-0-			-0-	
09	3000 X	2728	-0-	-272 B	-671688	2728	2			N	-0-			-0-	
10	3100 X	2854	-0-	-246 B	-671688	2854	2			N	-0-			-0-	
11	2820 X	3258	-0-	438 B	-671250	3257	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
12	2914 X	3102	-0-	188 B	-671062	3102	2			N	-0-			-0-	
01	2852 X	3041	-0-	189 B	-670873	3041	2			N	-0-			-0-	
HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627															
08	217 N	183	-0-	-34 B	-0-	183	2			N	-0-			-0-	
09	180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170	2			N	-0-			-0-	
10	186 N	153	-0-	-33 B	-0-	153	2			N	-0-			-0-	
11	180 N	122	-0-	-58 B	-0-	122	2			N	-0-			-0-	
12	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-			-0-	
01	155 N	117	-0-	-38 B	-0-	117	2			N	-0-			-0-	
EPPEES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066															
08	2181 X	2181	-0-	-0- B	-0-	2181	2			N	-0-			-0-	
09	1710 X	1382	-0-	-328 B	-0-	1382	2			N	-0-			-0-	
10	2059 X	2059	-0-	-0- B	-0-	2059	2			N	-0-			-0-	
11	2100 X	1940	-0-	-160 B	-0-	1940	2			N	-0-			-0-	
12	2229 X	2229	-0-	-0- B	-0-	2229	2			N	-0-			-0-	
01	2170 X	1058	-0-	-1112 B	-0-	1058	2			N	-0-			-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016													
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
08	3720 X	3649	-0-	-71 B	-0-	3649	2		N	-0-			-0-
09	3750 X	3556	-0-	-194 B	-0-	3556	2		N	-0-			-0-
10	3875 X	3817	-0-	-58 B	-0-	3817	2		N	-0-			-0-
11	3750 X	3628	-0-	-122 B	-0-	3628	2		N	-0-			-0-
12	3782 X	3432	-0-	-350 B	-0-	3432	2		N	-0-			-0-
01	3813 X	3112	-0-	-701 B	-0-	3112	2		N	-0-			-0-
HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240													
08	2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097	2		N	-0-			-0-
09	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
10	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836	2		N	-0-			-0-
11	720 N	675	-0-	-45 B	-0-	675	2		N	-0-			-0-
12	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963	2		N	-0-			-0-
01	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772	2		N	-0-			-0-
HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837													
08	2664 X	2664	-0-	-0- B	-0-	2658	2	6 9	N	5	5 8		20
09	2880 X	2880	-0-	-0- B	-0-	2878	2	2 9	N	2	2 8		20
10	3334 X	3334	-0-	-0- B	-0-	3327	2	7 9	N	6	6 8		20
11	2337 X	2337	-0-	-0- B	-0-	2330	2	7 9	N	6	6 8		20
12	2407 X	2407	-0-	-0- B	-0-	2407	2		N	-0-			20
01	2768 X	2768	-0-	-0- B	-0-	2765	2	3 9	N	3	3 8		20
KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849													
08	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	2		N	-0-			15
09	1140 N	1073	-0-	-67 B	-0-	1073	2		N	-0-			15
10	1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	2		N	-0-			15
11	1260 N	1128	-0-	-132 B	-0-	1128	2		N	-0-			15
12	1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	2		N	-0-			15
01	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	2		N	-0-			15
STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646													
08	186 N	9	-0-	-177 B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-				N	-0-			-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-			-0-
11	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-				N	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2		N	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2		N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652													
08	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2		N	-0-			-0-
09	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2		N	-0-			-0-
10	341 N	171	-0-	-170 B	-0-	171	2		N	-0-			-0-
11	510 N	72	-0-	-438 B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-				N	-0-			-0-
01	186 N	67	-0-	-119 B	-0-	67	2		N	-0-			-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838													
08	2077 N	2046	-0-	-31 B	-0-	2045	2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	2250 N	2212	-0-	-38 B	-0-	2211	2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	2424 N	2424	-0-	-0- B	-0-	2423	2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	2349 N	2349	-0-	-0- B	-0-	2349	2		N	-0-			-0-
12	2294 N	1922	-0-	-372 B	-0-	1921	2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	2418 N	1951	-0-	-467 B	-0-	1951	2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
EPPE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2463 N	2463	-0-	-0- B	-0-	2459	2	4	9	N	4	4	8		-0-
09	2802 N	2802	-0-	-0- B	-0-	2799	2	3	9	N	3	3	8		-0-
10	2663 N	2663	-0-	-0- B	-0-	2656	2	7	9	N	6	6	8		-0-
11	2403 N	2403	-0-	-0- B	-0-	2401	2	2	9	N	2	2	8		-0-
12	2759 N	2565	-0-	-194 B	-0-	2559	2	6	9	N	5	5	8		-0-
01	2666 N	2345	-0-	-321 B	-0-	2345	2			N	-0-				-0-
EPPE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034															
08	4341 X	4341	-0-	-0- B	-0-	4339	2	2	9	N	2	2	8		-0-
09	4336 X	4336	-0-	-0- B	-0-	4335	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	4605 X	4605	-0-	-0- B	-0-	4603	2	2	9	N	2	2	8		-0-
11	4440 X	4147	-0-	-293 B	-0-	4146	2	1	9	N	1	1	8		-0-
12	4588 X	911	-0-	-3677 B	-0-	909	2	2	9	N	2	2	8		-0-
01	4619 X	661	-0-	-3958 B	-0-	661	2			N	-0-				-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034															
08	2511 X	2326	-0-	-185 B	-0-	2326	2			N	-0-				-0-
09	2310 X	2213	-0-	-97 B	-0-	2213	2			N	-0-				-0-
10	2720 X	2720	-0-	-0- B	-0-	2720	2			N	-0-				-0-
11	2250 X	2138	-0-	-112 B	-0-	2138	2			N	-0-				-0-
12	2325 X	2081	-0-	-244 B	-0-	2081	2			N	-0-				-0-
01	2728 X	2105	-0-	-623 B	-0-	2105	2			N	-0-				-0-
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254															
08	3472 X	4	-0-	-3468 B	-0-	4	2			N	-0-				-0-
09	3150 X	705	-0-	-2445 B	-0-	705	2			N	-0-				-0-
10	2728 X	2587	-0-	-141 B	-0-	2587	2			N	-0-				-0-
11	81 X	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-				-0-
12	744 X	443	-0-	-301 B	-0-	443	2			N	-0-				-0-
01	3196 X	3196	-0-	-0- B	-0-	3196	2			N	-0-				-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504															
08	3498 X	3498	-0-	-0- B	-0-	3498	2			N	-0-				-0-
09	3900 X	2985	-0-	-915 B	-0-	2985	2			N	-0-				-0-
10	4123 X	3119	-0-	-1004 B	-0-	3119	2			N	-0-				-0-
11	3990 X	2909	-0-	-1081 B	-0-	2909	2			N	-0-				-0-
12	4123 X	2977	-0-	-1146 B	-0-	2977	2			N	-0-				-0-
01	3503 X	2844	-0-	-659 B	-0-	2844	2			N	-0-				-0-
SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824															
08	2585 X	2585	-0-	-0- B	-0-	2585	2			N	-0-				-0-
09	7258 X	7258	-0-	-0- B	-0-	7255	2	3	9	N	3	3	8		-0-
10	6125 X	6125	-0-	-0- B	-0-	6122	2	3	9	N	3	3	8		-0-
11	5317 X	5317	-0-	-0- B	-0-	5316	2	1	9	N	1	1	8		-0-
12	8887 X	8887	-0-	-0- B	-0-	8884	2	3	9	N	3	3	8		-0-
01	8131 X	8131	-0-	-0- B	-0-	8131	2			N	-0-				-0-
VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354															
08	1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	2			N	-0-				35
09	2561 N	2561	-0-	-0- B	-0-	2561	2			N	-0-				35
10	1909 N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909	2			N	-0-				35
11	1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597	2			N	-0-				35
12	1860 N	1374	-0-	-486 B	-0-	1374	2			N	-0-				35
01	1860 N	1465	-0-	-395 B	-0-	1465	2			N	-0-				35

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227															
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	* EOM BALANCE
08	3100 X	2209	-0-	-891 B	-0-	2209	2			N	-0-				-0-
09	3000 X	2271	-0-	-729 B	-0-	2271	2			N	-0-				-0-
10	2635 X	2082	-0-	-553 B	-0-	2082	2			N	-0-				-0-
11	2664 X	2664	-0-	-0- B	-0-	2664	2			N	-0-				-0-
12	2635 X	1962	-0-	-673 B	-0-	1962	2			N	-0-				-0-
01	2077 N	2074	-0-	-3 B	-0-	2074	2			N	-0-				-0-
KING, GAIL WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747															
08	806 N	353	-0-	-453 B	-0-	353	2			N	-0-				-0-
09	780 N	591	-0-	-189 B	-0-	591	2			N	-0-				-0-
10	1054 N	969	-0-	-85 B	-0-	969	2			N	-0-				-0-
11	330 N	163	-0-	-167 B	-0-	163	2			N	-0-				-0-
12	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2			N	-0-				-0-
01	961 N	228	-0-	-733 B	-0-	228	2			N	-0-				-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916															
08	4216 X	3571	-0-	-645 B	-0-	3571	2			N	-0-				-0-
09	3960 X	3763	-0-	-197 B	-0-	3763	2			N	-0-				-0-
10	3844 X	3633	-0-	-211 B	-0-	3632	2	1	9	N	-0-	1	8		-0-
11	4090 X	4090	-0-	-0- B	-0-	4090	2			N	-0-				-0-
12	4127 X	4127	-0-	-0- B	-0-	4127	2			N	-0-				-0-
01	3959 X	3959	-0-	-0- B	-0-	3959	2			N	-0-				-0-
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774															
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299															
08	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829	2			N	-0-				-0-
09	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2			N	-0-				-0-
10	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	862	2	1	9	N	-0-	1	8		-0-
11	810 N	730	-0-	-80 B	-0-	728	2	2	9	N	-0-	2	8		-0-
12	744 N	532	-0-	-212 B	-0-	532	2			N	-0-				-0-
01	868 N	392	-0-	-476 B	-0-	392	2			N	-0-				-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562															
08	2728 X	2636	-0-	-92 B	-0-	2636	2			N	-0-				-0-
09	3000 X	2834	-0-	-166 B	-0-	2834	2			N	-0-				-0-
10	3140 X	3140	-0-	-0- B	-0-	3140	2			N	-0-				-0-
11	3000 X	2883	-0-	-117 B	-0-	2883	2			N	-0-				-0-
12	2914 X	2754	-0-	-160 B	-0-	2754	2			N	-0-				-0-
01	3131 X	2552	-0-	-579 B	-0-	2552	2			N	-0-				-0-
KING, GAIL WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229															
08	2077 N	1954	-0-	-123 B	-0-	1954	2			N	-0-				-0-
09	2010 N	1989	-0-	-21 B	-0-	1989	2			N	-0-				-0-
10	2046 N	1838	-0-	-208 B	-0-	1838	2			N	-0-				-0-
11	1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895	2			N	-0-				-0-
12	2046 N	1911	-0-	-135 B	-0-	1911	2			N	-0-				-0-
01	1844 N	1844	-0-	-0- B	-0-	1844	2			N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
08	2325 N	2277	-0-	-48 B	-0-	2277	2		N	-0-				-0-
09	2340 N	2286	-0-	-54 B	-0-	2286	2		N	-0-				-0-
10	2271 N	2271	-0-	-0- B	-0-	2271	2		N	-0-				-0-
11	2285 N	2285	-0-	-0- B	-0-	2285	2		N	-0-				-0-
12	2356 N	2139	-0-	-217 B	-0-	2139	2		N	-0-				-0-
01	2263 N	2060	-0-	-203 B	-0-	2060	2		N	-0-				-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033														
08	1922 X	1655	-0-	-267 B	-0-	1655	2		N	-0-				-0-
09	6149 X	6149	-0-	-0- B	-0-	6149	2		N	-0-				-0-
10	6889 X	6889	-0-	-0- B	-0-	6889	2		N	-0-				-0-
11	5922 X	5922	-0-	-0- B	-0-	5922	2		N	-0-				-0-
12	6018 X	6018	-0-	-0- B	-0-	6018	2		N	-0-				-0-
01	5137 X	5137	-0-	-0- B	-0-	5137	2		N	-0-				-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698														
08	1798 N	1210	-0-	-588 B	-0-	1209	2	1 9	N	1	1 8			-0-
09	1980 N	847	-0-	-1133 B	-0-	846	2	1 9	N	1	1 8			-0-
10	2325 N	862	-0-	-1463 B	-0-	861	2	1 9	N	1	1 8			-0-
11	1170 N	715	-0-	-455 B	-0-	714	2	1 9	N	1	1 8			-0-
12	868 N	591	-0-	-277 B	-0-	590	2	1 9	N	1	1 8			-0-
01	868 N	826	-0-	-42 B	-0-	826	2		N	-0-				-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005														
08	2356 N	1890	-0-	-466 B	-0-	1890	2		N	-0-				-0-
09	2070 N	1996	-0-	-74 B	-0-	1996	2		N	-0-				-0-
10	2114 N	2114	-0-	-0- B	-0-	2114	2		N	-0-				-0-
11	2002 N	2002	-0-	-0- B	-0-	2002	2		N	-0-				-0-
12	2077 N	1755	-0-	-322 B	-0-	1755	2		N	-0-				-0-
01	2108 N	1408	-0-	-700 B	-0-	1408	2		N	-0-				-0-
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511														
08	3999 X	1459	-0-	-2540 B	-1485916	1459	2		N	-0-				-0-
09	3870 X	1296	-0-	-2574 B	-1485916	1296	2		N	-0-				-0-
10	3286 X	636	-0-	-2650 B	-1485916	636	2		N	-0-				-0-
11	1410 X	544	-0-	-866 B	-1485916	544	2		N	-0-				-0-
12	1457 X	851	-0-	-606 B	-1485916	851	2		N	-0-				-0-
01	1457 X	30	-0-	-1427 B	-1485916	30	2		N	-0-				-0-
FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919														
08	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	836	2	1 9	N	1	1 8			-0-
09	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845	2		N	-0-				-0-
10	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	976	2	1 9	N	1	1 8			-0-
11	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878	2		N	-0-				-0-
12	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	930	2	1 9	N	1	1 8			-0-
01	992 N	855	-0-	-137 B	-0-	855	2		N	-0-				-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009														
08	3875 X	3572	-0-	-303 B	-0-	3571	2	1 9	N	1	1 8			-0-
09	3750 X	3121	-0-	-629 B	-0-	3121	2		N	-0-				-0-
10	3782 X	3067	-0-	-715 B	-0-	3066	2	1 9	N	1	1 8			-0-
11	3660 X	2883	-0-	-777 B	-0-	2883	2		N	-0-				-0-
12	3782 X	3026	-0-	-756 B	-0-	3026	2		N	-0-				-0-
01	3565 X	2899	-0-	-666 B	-0-	2899	2		N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
KING, GAIL WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	51 N	51	-0-	-0- B	-0-		51	2		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-		-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 258025 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11659 - 12780													
08	2550 N	2550	-0-	-0- B	-0-		2550	2		N	-0-		-0-
09	2520 N	2520	-0-	-0- B	-0-		2520	2		N	-0-		-0-
10	2460 N	2460	-0-	-0- B	-0-		2460	2		N	-0-		-0-
11	2652 N	2652	-0-	-0- B	-0-		2652	2		N	-0-		-0-
12	2670 N	2670	-0-	-0- B	-0-		2669	2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	2356 N	2325	-0-	-31 B	-0-		2325	2		N	-0-		-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936													
08	1911 N	1911	-0-	-0- B	-0-		1911	2		N	-0-		-0-
09	1801 N	1801	-0-	-0- B	-0-		1801	2		N	-0-		-0-
10	1798 N	1399	-0-	-399 B	-0-		1399	2		N	-0-		-0-
11	1860 N	1412	-0-	-448 B	-0-		1412	2		N	-0-		-0-
12	1860 N	1435	-0-	-425 B	-0-		1435	2		N	-0-		-0-
01	1395 N	995	-0-	-400 B	-0-		995	2		N	-0-		-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070													
08	3224 X	3110	-0-	-114 B	-0-		3110	2		N	-0-		-0-
09	3120 X	3087	-0-	-33 B	-0-		3087	2		N	-0-		-0-
10	3441 X	3254	-0-	-187 B	-0-		3254	2		N	-0-		-0-
11	3330 X	2773	-0-	-557 B	-0-		2773	2		N	-0-		-0-
12	3441 X	3045	-0-	-396 B	-0-		3045	2		N	-0-		-0-
01	3255 X	2694	-0-	-561 B	-0-		2694	2		N	-0-		-0-
MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066													
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 13998 PERF.12933 - 13192													
08	0 N	3740	-0-	3740 B	-752265		3736	2	4 9	N	4	4 8	-0-
09	0 N	3484	-0-	3484 B	-748781		3482	2	2 9	N	2	2 8	-0-
10	0 N	3344	-0-	3344 B	-745437		3341	2	3 9	N	3	3 8	-0-
11	2340 X	3008	-0-	668 B	-744769		3001	2	7 9	N	6	6 8	-0-
12	2418 X	2789	-0-	371 B	-744398		2789	2		N	-0-		-0-
01	2418 X	2826	-0-	408 B	-743990		2825	2	1 9	N	1	1 8	-0-
KING, GAIL WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654													
08	4340 X	3377	-0-	-963 B	-0-		3377	2		N	-0-		-0-
09	4020 X	2696	-0-	-1324 B	-0-		2696	2		N	-0-		-0-
10	4946 X	4946	-0-	-0- B	-0-		4945	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	4234 X	4234	-0-	-0- B	-0-		4234	2		N	-0-		-0-
12	3813 X	3488	-0-	-325 B	-0-		3488	2		N	-0-		-0-
01	4960 X	3616	-0-	-1344 B	-0-		3616	2		N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852															
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
08	1887 N	1887	-0-	-0- B	-0-	1887	2		N	-0-					-0-
09	1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746	2		N	-0-					-0-
10	1705 N	1565	-0-	-140 B	-0-	1565	2		N	-0-					-0-
11	1650 N	1647	-0-	-3 B	-0-	1647	2		N	-0-					-0-
12	1705 N	1651	-0-	-54 B	-0-	1651	2		N	-0-					-0-
01	1554 N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554	2		N	-0-					-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941															
08	589 N	295	-0-	-294 B	-0-	295	2		N	-0-					-0-
09	510 N	169	-0-	-341 B	-0-	169	2		N	-0-					-0-
10	372 N	160	-0-	-212 B	-0-	160	2		N	-0-					-0-
11	300 N	211	-0-	-89 B	-0-	211	2		N	-0-					-0-
12	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2		N	-0-					-0-
01	155 N	119	-0-	-36 B	-0-	119	2		N	-0-					-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517															
08	961 N	834	-0-	-127 B	-0-	834	2		N	-0-					-0-
09	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	750	2	1 9	N	-0-	1		1 8		-0-
10	899 N	716	-0-	-183 B	-0-	716	2		N	-0-					-0-
11	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923	2		N	-0-					-0-
12	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	2		N	-0-					-0-
01	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907	2		N	-0-					-0-
SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 14397															
08	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2		N	-0-					-0-
09	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2		N	-0-					-0-
10	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2		N	-0-					-0-
11	270 N	213	-0-	-57 B	-0-	213	2		N	-0-					-0-
12	434 N	211	-0-	-223 B	-0-	211	2		N	-0-					-0-
01	372 N	335	-0-	-37 B	-0-	335	2		N	-0-					-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944															
08	4991 X	4530	-0-	-461 B	-0-	4530	2		N	-0-					-0-
09	4620 X	4511	-0-	-109 B	-0-	4511	2		N	-0-					-0-
10	4774 X	4374	-0-	-400 B	-0-	4374	2		N	-0-					-0-
11	4620 X	3652	-0-	-968 B	-0-	3652	2		N	-0-					-0-
12	4774 X	4628	-0-	-146 B	-0-	4628	2		N	-0-					-0-
01	4650 X	3978	-0-	-672 B	-0-	3978	2		N	-0-					-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652															
08	2976 X	2341	-0-	-635 B	-0-	2338	2	3 9	N	-0-	3		3 8		-0-
09	2220 X	2087	-0-	-133 B	-0-	2085	2	2 9	N	-0-	2		2 8		-0-
10	2549 X	2549	-0-	-0- B	-0-	2546	2	3 9	N	-0-	3		3 8		-0-
11	2839 X	2839	-0-	-0- B	-0-	2838	2	1 9	N	-0-	1		1 8		-0-
12	2605 X	2605	-0-	-0- B	-0-	2602	2	3 9	N	-0-	3		3 8		-0-
01	2619 X	2619	-0-	-0- B	-0-	2619	2		N	-0-					-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749															
08	1147 N	705	-0-	-442 B	-0-	705	2		N	-0-					-0-
09	1140 N	615	-0-	-525 B	-0-	615	2		N	-0-					-0-
10	899 N	668	-0-	-231 B	-0-	668	2		N	-0-					-0-
11	690 N	472	-0-	-218 B	-0-	472	2		N	-0-					-0-
12	651 N	492	-0-	-159 B	-0-	492	2		N	-0-					-0-
01	682 N	547	-0-	-135 B	-0-	547	2		N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
EPPE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085															
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	* EOM BALANCE
08	3844 X	3554	-0-	-290 B	-0-	3552	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
09	3720 X	3003	-0-	-717 B	-0-	3002	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
10	3844 X	3179	-0-	-665 B	-0-	3177	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
11	3450 X	2827	-0-	-623 B	-0-	2826	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
12	3565 X	2912	-0-	-653 B	-0-	2910	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
01	3565 X	2886	-0-	-679 B	-0-	2886	2			N	-0-			-0-	
JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875															
08	2320 N	2320	-0-	-0- B	-0-	2319	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
09	2394 N	2394	-0-	-0- B	-0-	2394	2			N	-0-			-0-	
10	2613 N	2613	-0-	-0- B	-0-	2612	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
11	2379 N	2379	-0-	-0- B	-0-	2379	2			N	-0-			-0-	
12	2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-	2249	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
01	2170 N	2082	-0-	-88 B	-0-	2082	2			N	-0-			-0-	
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821															
08	2697 X	2675	-0-	-22 B	-0-	2675	2			N	-0-			-0-	
09	2790 X	2612	-0-	-178 B	-0-	2612	2			N	-0-			-0-	
10	2914 X	2715	-0-	-199 B	-0-	2714	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
11	2820 X	2586	-0-	-234 B	-0-	2586	2			N	-0-			-0-	
12	2914 X	2607	-0-	-307 B	-0-	2607	2			N	-0-			-0-	
01	2728 X	2421	-0-	-307 B	-0-	2421	2			N	-0-			-0-	
KING, GAIL WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806															
08	1937 N	1937	-0-	-0- B	-0-	1937	2			N	-0-			-0-	
09	1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729	2			N	-0-			-0-	
10	1450 N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	2			N	-0-			-0-	
11	1860 N	1589	-0-	-271 B	-0-	1589	2			N	-0-			-0-	
12	2096 N	2096	-0-	-0- B	-0-	2096	2			N	-0-			-0-	
01	2114 N	2114	-0-	-0- B	-0-	2114	2			N	-0-			-0-	
FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078															
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
11	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924															
08	2604 X	2130	-0-	-474 B	-0-	2130	2			N	-0-			-0-	
09	2563 X	2563	-0-	-0- B	-0-	2563	2			N	-0-			-0-	
10	2604 X	2355	-0-	-249 B	-0-	2355	2			N	-0-			-0-	
11	2520 X	2468	-0-	-52 B	-0-	2468	2			N	-0-			-0-	
12	2771 X	2771	-0-	-0- B	-0-	2771	2			N	-0-			-0-	
01	2756 X	2756	-0-	-0- B	-0-	2756	2			N	-0-			-0-	
VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546															
08	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-			-0-	
09	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-			-0-	
10	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-	
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
KING, GAIL WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703															
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	EOM BALANCE
08	2356 X	3377	-0-	1021 B	-800098	3377	2			N	-0-				-0-
09	2280 X	1329	-0-	-951 B	-800098	1329	2			N	-0-				-0-
10	2356 X	1407	-0-	-949 B	-800098	1407	2			N	-0-				-0-
11	2280 X	876	-0-	-1404 B	-800098	876	2			N	-0-				-0-
12	2356 X	1142	-0-	-1214 B	-800098	1142	2			N	-0-				-0-
01	2356 X	3030	-0-	674 B	-799424	3030	2			N	-0-				-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031															
08	1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702	2			N	-0-				-0-
09	1710 N	1539	-0-	-171 B	-0-	1539	2			N	-0-				-0-
10	1674 N	1549	-0-	-125 B	-0-	1549	2			N	-0-				-0-
11	1650 N	1456	-0-	-194 B	-0-	1456	2			N	-0-				-0-
12	1581 N	1453	-0-	-128 B	-0-	1453	2			N	-0-				-0-
01	1550 N	1305	-0-	-245 B	-0-	1305	2			N	-0-				-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979															
08	837 N	755	-0-	-82 B	-0-	755	2			N	-0-				-0-
09	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2			N	-0-				-0-
10	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2			N	-0-				-0-
11	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2			N	-0-				-0-
12	837 N	722	-0-	-115 B	-0-	722	2			N	-0-				-0-
01	806 N	801	-0-	-5 B	-0-	801	2			N	-0-				-0-
SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810															
08	2294 X	2056	-0-	-238 B	-0-	2055	2	1	9	N	1	1	8		18
09	2218 X	2218	-0-	-0- B	-0-	2217	2	1	9	N	1	1	8		18
10	2405 X	2405	-0-	-0- B	-0-	2402	2	3	9	N	3	3	8		18
11	2040 X	1420	-0-	-620 B	-0-	1418	2	2	9	N	2	2	8		18
12	2294 X	1149	-0-	-1145 B	-0-	1149	2			N	-0-				18
01	2418 X	783	-0-	-1635 B	-0-	783	2			N	-0-				18
VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102															
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 04/16/2025 TOTAL DEPTH 14037 PERF.12858 - 13284															
08	42046 X	6840	-0-	-35206 B	-0-	6836	2	4	9	N	4	4	8		-0-
09	6312 X	6312	-0-	-0- B	-0-	6310	2	2	9	N	2	2	8		-0-
10	6480 X	6480	-0-	-0- B	-0-	6477	2	3	9	N	3	3	8		-0-
11	8160 X	5745	-0-	-2415 B	-0-	5737	2	8	9	N	7	7	8		-0-
12	8246 X	5645	-0-	-2601 B	-0-	5645	2			N	-0-				-0-
01	6851 X	5276	-0-	-1575 B	-0-	5275	2	1	9	N	1	1	8		-0-
VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333															
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				5
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				5
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				5
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				5
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				5
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				5

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
KING, GAIL WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252															
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	EOM BALANCE
08	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433	2			N	-0-				-0-
09	1380 N	1367	-0-	-13 B	-0-	1367	2			N	-0-				-0-
10	1426 N	1408	-0-	-18 B	-0-	1408	2			N	-0-				-0-
11	1380 N	1358	-0-	-22 B	-0-	1358	2			N	-0-				-0-
12	1426 N	1412	-0-	-14 B	-0-	1412	2			N	-0-				-0-
01	1395 N	1391	-0-	-4 B	-0-	1391	2			N	-0-				-0-
VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528															
08	4485 X	4485	-0-	-0- B	-0-	4484	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	2207 X	2207	-0-	-0- B	-0-	2207	2			N	-0-				-0-
10	1953 X	344	-0-	-1609 B	-0-	344	2			N	-0-				-0-
11	1890 X	-0-	-0-	-1890 B	-0-					N	-0-				-0-
12	1953 X	-0-	-0-	-1953 B	-0-					N	-0-				-0-
01	3692 X	3692	-0-	-0- B	-0-	3692	2			N	-0-				-0-
FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142															
08	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	2			N	-0-				-0-
09	1080 N	1028	-0-	-52 B	-0-	1028	2			N	-0-				-0-
10	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1284	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	1170 N	870	-0-	-300 B	-0-	870	2			N	-0-				-0-
12	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	2			N	-0-				-0-
01	1271 N	1124	-0-	-147 B	-0-	1124	2			N	-0-				-0-
EPPEES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994															
08	4820 X	4820	-0-	-0- B	-0-	4817	2	3	9	N	3	3	8		-0-
09	4593 X	4593	-0-	-0- B	-0-	4590	2	3	9	N	3	3	8		-0-
10	4587 X	4587	-0-	-0- B	-0-	4580	2	7	9	N	6	6	8		-0-
11	4463 X	4463	-0-	-0- B	-0-	4462	2	1	9	N	1	1	8		-0-
12	4428 X	4428	-0-	-0- B	-0-	4425	2	3	9	N	3	3	8		-0-
01	3957 X	3957	-0-	-0- B	-0-	3957	2			N	-0-				-0-
HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914															
08	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	2			N	-0-				-0-
09	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	2			N	-0-				-0-
10	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	2			N	-0-				-0-
11	1020 N	627	-0-	-393 B	-0-	627	2			N	-0-				-0-
12	1085 N	98	-0-	-987 B	-0-	98	2			N	-0-				-0-
01	1877 N	1877	-0-	-0- B	-0-	1877	2			N	-0-				-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705															
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
KING, GAIL WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953															
08	8060 X	5666	-0-	-2394 B	-0-	5666	2			N	-0-				-0-
09	7800 X	6635	-0-	-1165 B	-0-	6635	2			N	-0-				-0-
10	7347 X	4012	-0-	-3335 B	-0-	4012	2			N	-0-				-0-
11	7110 X	5632	-0-	-1478 B	-0-	5632	2			N	-0-				-0-
12	6913 X	5785	-0-	-1128 B	-0-	5785	2			N	-0-				-0-
01	6851 X	5024	-0-	-1827 B	-0-	5024	2			N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021														
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											
08	2135 N	2135	-0-	-0- B	-0-	2135	2		N	-0-				-0-
09	1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899	2		N	-0-				-0-
10	1953 N	1921	-0-	-32 B	-0-	1921	2		N	-0-				-0-
11	2070 N	1831	-0-	-239 B	-0-	1831	2		N	-0-				-0-
12	1953 N	1903	-0-	-50 B	-0-	1903	2		N	-0-				-0-
01	1922 N	1834	-0-	-88 B	-0-	1834	2		N	-0-				-0-
FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881														
08	6317 X	6317	-0-	-0- B	-0-	6317	2		N	-0-				-0-
09	3157 X	3157	-0-	-0- B	-0-	3157	2		N	-0-				-0-
10	1918 X	1918	-0-	-0- B	-0-	1918	2		N	-0-				-0-
11	1677 X	1677	-0-	-0- B	-0-	1677	2		N	-0-				-0-
12	1902 X	1902	-0-	-0- B	-0-	1902	2		N	-0-				-0-
01	3123 X	3123	-0-	-0- B	-0-	3123	2		N	-0-				-0-
KING, GAIL WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401														
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870														
08	2946 X	2946	-0-	-0- B	-0-	2945	2	1 9	N	1	1 8			-0-
09	2807 X	2807	-0-	-0- B	-0-	2806	2	1 9	N	1	1 8			-0-
10	2605 X	2605	-0-	-0- B	-0-	2603	2	2 9	N	2	2 8			-0-
11	2476 X	2476	-0-	-0- B	-0-	2475	2	1 9	N	1	1 8			-0-
12	2710 X	2710	-0-	-0- B	-0-	2708	2	2 9	N	2	2 8			-0-
01	2679 X	2679	-0-	-0- B	-0-	2679	2		N	-0-				-0-
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953														
08	806 N	1102	-0-	296 B	-95872	1102	2		N	-0-				-0-
09	990 N	1607	-0-	617 B	-95255	1607	2		N	-0-				-0-
10	1209 N	1292	-0-	83 B	-95172	1292	2		N	-0-				-0-
11	1080 N	1350	-0-	270 B	-94902	1350	2		N	-0-				-0-
12	1209 N	1462	-0-	253 B	-94649	1462	2		N	-0-				-0-
01	1209 N	1638	-0-	429 B	-94220	1638	2		N	-0-				-0-
PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315														
08	3751 X	3751	-0-	-0- B	-0-	3751	2		N	-0-				55
09	3455 X	3455	-0-	-0- B	-0-	3455	2		N	-0-				55
10	3442 X	3442	-0-	-0- B	-0-	3441	2	1 9	N	1	1 8			55
11	3067 X	3067	-0-	-0- B	-0-	3065	2	2 9	N	2	2 8			55
12	6712 X	6712	-0-	-0- B	-0-	6712	2		N	-0-				55
01	5411 X	5411	-0-	-0- B	-0-	5410	2	1 9	N	1	1 8			55
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889														
08	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	2		N	-0-				-0-
09	960 N	772	-0-	-188 B	-0-	772	2		N	-0-				-0-
10	992 N	785	-0-	-207 B	-0-	785	2		N	-0-				-0-
11	960 N	794	-0-	-166 B	-0-	794	2		N	-0-				-0-
12	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861	2		N	-0-				-0-
01	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845	2		N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
KING, GAIL WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653													
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
08	3856 X	3856	-0-	-0- B	-0-	3856	2			N	-0-		-0-
09	2430 X	2394	-0-	-36 B	-0-	2394	2			N	-0-		-0-
10	2511 X	1868	-0-	-643 B	-0-	1868	2			N	-0-		-0-
11	3720 X	472	-0-	-3248 B	-0-	472	2			N	-0-		-0-
12	3844 X	2414	-0-	-1430 B	-0-	2414	2			N	-0-		-0-
01	3844 X	160	-0-	-3684 B	-0-	160	2			N	-0-		-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133													
08	11563 X	10771	-0-	-792 B	-0-	10770	2	1	9	N	1	1 8	57
09	11040 X	10037	-0-	-1003 B	-0-	10036	2	1	9	N	1	1 8	57
10	11160 X	10508	-0-	-652 B	-0-	10505	2	3	9	N	3	3 8	57
11	10710 X	10027	-0-	-683 B	-0-	10027	2			N	-0-		57
12	10943 X	10200	-0-	-743 B	-0-	10199	2	1	9	N	1	1 8	57
01	10757 X	9769	-0-	-988 B	-0-	9769	2			N	-0-		57
VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553													
08	5239 X	4025	-0-	-1214 B	-0-	4024	2	1	9	N	1	1 8	-0-
09	5070 X	3901	-0-	-1169 B	-0-	3901	2			N	-0-		-0-
10	4627 X	4627	-0-	-0- B	-0-	4626	2	1	9	N	1	1 8	-0-
11	3900 X	3261	-0-	-639 B	-0-	3260	2	1	9	N	1	1 8	-0-
12	4030 X	1298	-0-	-2732 B	-0-	1298	2			N	-0-		-0-
01	4619 X	3226	-0-	-1393 B	-0-	3226	2			N	-0-		-0-
KING, GAIL WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260													
08	5890 X	5308	-0-	-582 B	-0-	5308	2			N	-0-		-0-
09	5400 X	5063	-0-	-337 B	-0-	5062	2	1	9	N	1	1 8	-0-
10	5487 X	5169	-0-	-318 B	-0-	5168	2	1	9	N	1	1 8	-0-
11	5250 X	4904	-0-	-346 B	-0-	4904	2			N	-0-		-0-
12	5363 X	4999	-0-	-364 B	-0-	4999	2			N	-0-		-0-
01	5301 X	4668	-0-	-633 B	-0-	4668	2			N	-0-		-0-
KING, GAIL WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785													
08	7409 X	4115	-0-	-3294 B	-0-	4115	2			N	-0-		-0-
09	8444 X	8444	-0-	-0- B	-0-	8444	2			N	-0-		-0-
10	9040 X	9040	-0-	-0- B	-0-	9039	2	1	9	N	1	1 8	-0-
11	9395 X	9395	-0-	-0- B	-0-	9395	2			N	-0-		-0-
12	7409 X	6199	-0-	-1210 B	-0-	6199	2			N	-0-		-0-
01	7409 X	7407	-0-	-2 B	-0-	7407	2			N	-0-		-0-
FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905													
08	2294 X	1494	-0-	-800 B	-0-	1494	2			N	-0-		-0-
09	2370 X	2299	-0-	-71 B	-0-	2299	2			N	-0-		-0-
10	2449 X	2422	-0-	-27 B	-0-	2422	2			N	-0-		-0-
11	2370 X	1640	-0-	-730 B	-0-	1640	2			N	-0-		-0-
12	2604 X	2604	-0-	-0- B	-0-	2604	2			N	-0-		-0-
01	2418 X	1884	-0-	-534 B	-0-	1884	2			N	-0-		-0-
BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903													
08	36084 X	32659	-0-	-3425 B	-0-	32657	2	2	9	N	2	2 8	-0-
09	34530 X	32112	-0-	-2418 B	-0-	32109	2	3	9	N	3	3 8	-0-
10	35185 X	32506	-0-	-2679 B	-0-	32499	2	7	9	N	6	6 8	-0-
11	33630 X	31084	-0-	-2546 B	-0-	31083	2	1	9	N	1	1 8	-0-
12	34317 X	31886	-0-	-2431 B	-0-	31883	2	3	9	N	3	3 8	-0-
01	33170 X	31352	-0-	-1818 B	-0-	31352	2			N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2505 X	2505	-0-	-0-	B	-0-	2505	2			N	-0-			-0-
09	2086 X	2086	-0-	-0-	B	-0-	2086	2			N	-0-			-0-
10	1855 X	1855	-0-	-0-	B	-0-	1855	2			N	-0-			-0-
11	2253 N	2253	-0-	-0-	B	-0-	2253	2			N	-0-			-0-
12	2735 N	2735	-0-	-0-	B	-0-	2735	2			N	-0-			-0-
01	2647 N	2647	-0-	-0-	B	-0-	2647	2			N	-0-			-0-

FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490															
08	1581 N	-0-	-0-	-1581	B	-0-					N	-0-			-0-
09	1530 N	-0-	-0-	-1530	B	-0-					N	-0-			-0-
10	1364 N	-0-	-0-	-1364	B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063															
08	155 X	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-			-0-
09	60 X	42	-0-	-18	B	-0-	42	2			N	-0-			-0-
10	86 X	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2			N	-0-			-0-
11	70 X	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2			N	-0-			-0-
12	400 X	400	-0-	-0-	B	-0-	400	2			N	-0-			-0-
01	491 X	491	-0-	-0-	B	-0-	491	2			N	-0-			-0-

EPPEES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685															
08	1874 N	1874	-0-	-0-	B	-0-	1872	2	2 9	N	2	2 8			-0-
09	2884 X	2884	-0-	-0-	B	-0-	2878	2	6 9	N	5	5 8			-0-
10	2759 X	2224	-0-	-535	B	-0-	2217	2	7 9	N	6	6 8			-0-
11	2670 X	2276	-0-	-394	B	-0-	2274	2	2 9	N	2	2 8			-0-
12	2759 X	2315	-0-	-444	B	-0-	2311	2	4 9	N	4	4 8			-0-
01	2972 X	2972	-0-	-0-	B	-0-	2972	2		N	-0-				-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753															
08	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390															
08	6069 X	6069	-0-	-0-	B	-0-	6067	2	2 9	N	2	2 8			-0-
09	5543 X	5543	-0-	-0-	B	-0-	5542	2	1 9	N	1	1 8			-0-
10	5050 X	5050	-0-	-0-	B	-0-	5048	2	2 9	N	2	2 8			-0-
11	4907 X	4907	-0-	-0-	B	-0-	4903	2	4 9	N	4	4 8			-0-
12	5375 X	5375	-0-	-0-	B	-0-	5375	2		N	-0-				-0-
01	5703 X	5703	-0-	-0-	B	-0-	5702	2	1 9	N	1	1 8			-0-

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769															
08	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3	B	-0-	28	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	2			N	-0-			-0-
01	31 N	4	-0-	-27	B	-0-	4	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	4588 X	4424	-0-	-164 B	-0-	4424	2		N	-0-			-0-
09	4740 X	4191	-0-	-549 B	-0-	4191	2		N	-0-			-0-
10	4898 X	4577	-0-	-321 B	-0-	4577	2		N	-0-			-0-
11	4740 X	3964	-0-	-776 B	-0-	3964	2		N	-0-			-0-
12	4433 X	4269	-0-	-164 B	-0-	4269	2		N	-0-			-0-
01	4588 X	3850	-0-	-738 B	-0-	3850	2		N	-0-			-0-
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036													
08	4243 X	4243	-0-	-0- B	-0-	4242	2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	3479 X	3479	-0-	-0- B	-0-	3478	2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	5131 X	5131	-0-	-0- B	-0-	5129	2	2 9	N	2	2 8		-0-
11	3240 X	3239	-0-	-1 B	-0-	3239	2		N	-0-			-0-
12	4428 X	4428	-0-	-0- B	-0-	4427	2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	3994 X	3994	-0-	-0- B	-0-	3994	2		N	-0-			-0-
FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770													
08	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959	2		N	-0-			-0-
09	810 N	738	-0-	-72 B	-0-	738	2		N	-0-			-0-
10	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	694	2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	930 N	782	-0-	-148 B	-0-	782	2		N	-0-			-0-
12	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947	2		N	-0-			-0-
01	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922	2		N	-0-			-0-
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603													
08	3751 X	3123	-0-	-628 B	-0-	3123	2		N	-0-			-0-
09	3598 X	3598	-0-	-0- B	-0-	3598	2		N	-0-			-0-
10	4139 X	4139	-0-	-0- B	-0-	4139	2		N	-0-			-0-
11	3030 X	2789	-0-	-241 B	-0-	2789	2		N	-0-			-0-
12	3720 X	2550	-0-	-1170 B	-0-	2550	2		N	-0-			-0-
01	4609 X	4609	-0-	-0- B	-0-	4609	2		N	-0-			-0-
FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468													
08	3627 X	3627	-0-	-0- B	-0-	3627	2		N	-0-			115
09	3120 X	3068	-0-	-52 B	-0-	3068	2		N	-0-			115
10	3100 X	2969	-0-	-131 B	-0-	2969	2		N	-0-			115
11	3510 X	2636	-0-	-874 B	-0-	2636	2		N	-0-			115
12	3627 X	2925	-0-	-702 B	-0-	2925	2		N	-0-			115
01	3627 X	2943	-0-	-684 B	-0-	2943	2		N	-0-			115
BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265													
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164				N	-0-			-0-
BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543													
08	1550 N	1239	-0-	-311 B	-0-	1238	2	1 9	N	1	1 8		78
09	1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	1494	2	1 9	N	1	1 8		78
10	1488 N	1000	-0-	-488 B	-0-	999	2	1 9	N	1	1 8		78
11	1200 N	948	-0-	-252 B	-0-	948	2		N	-0-			78
12	1550 N	638	-0-	-912 B	-0-	638	2		N	-0-			78
01	992 N	394	-0-	-598 B	-0-	394	2		N	-0-			78

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	4309 X	3718	-0-	-591 B	-0-	3717	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	4170 X	2738	-0-	-1432 B	-0-	2738	2			N	-0-				-0-
10	4309 X	3928	-0-	-381 B	-0-	3927	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	4170 X	3224	-0-	-946 B	-0-	3224	2			N	-0-				-0-
12	4216 X	3533	-0-	-683 B	-0-	3532	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	3937 X	3138	-0-	-799 B	-0-	3138	2			N	-0-				-0-
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984															
08	7748 X	7748	-0-	-0- B	-0-	7741	2	7	9	N	6	6	8		-0-
09	7470 X	7389	-0-	-81 B	-0-	7386	2	3	9	N	3	3	8		-0-
10	8054 X	8054	-0-	-0- B	-0-	8047	2	7	9	N	6	6	8		-0-
11	7770 X	5825	-0-	-1945 B	-0-	5811	2	14	9	N	13	13	8		-0-
12	8029 X	7510	-0-	-519 B	-0-	7510	2			N	-0-				-0-
01	8060 X	7366	-0-	-694 B	-0-	7360	2	6	9	N	5	5	8		-0-
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953															
08	5173 X	5173	-0-	-0- B	-0-	5173	2			N	-0-				128
09	4620 X	4336	-0-	-284 B	-0-	4336	2			N	-0-				128
10	4774 X	4526	-0-	-248 B	-0-	4525	2	1	9	N	1	1	8		128
11	5010 X	3580	-0-	-1430 B	-0-	3580	2			N	-0-				128
12	5177 X	3777	-0-	-1400 B	-0-	3777	2			N	-0-				128
01	5177 X	4022	-0-	-1155 B	-0-	4022	2			N	-0-				128
FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129															
08	1581 N	1366	-0-	-215 B	-0-	1365	2	1	9	N	1	1	8		23
09	1260 N	1154	-0-	-106 B	-0-	1154	2			N	-0-				23
10	1612 N	1337	-0-	-275 B	-0-	1336	2	1	9	N	1	1	8		23
11	1320 N	698	-0-	-622 B	-0-	698	2			N	-0-				23
12	1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	1673	2	1	9	N	1	1	8		23
01	1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	2			N	-0-				23
HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598															
08	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206	2			N	-0-				-0-
09	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-				-0-
10	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-				-0-
11	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-				-0-
12	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211	2			N	-0-				-0-
01	248 N	202	-0-	-46 B	-0-	202	2			N	-0-				-0-
EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656															
08	806 N	644	-0-	-162 B	-0-	644	2			N	-0-				26
09	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704	2			N	-0-				26
10	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	2			N	-0-				26
11	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2			N	-0-				26
12	713 N	675	-0-	-38 B	-0-	675	2			N	-0-				26
01	713 N	639	-0-	-74 B	-0-	639	2			N	-0-				26
HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003															
08	8184 X	7626	-0-	-558 B	-0-	7625	2	1	9	N	1	1	8		40
09	7800 X	7255	-0-	-545 B	-0-	7254	2	1	9	N	1	1	8		40
10	8029 X	7391	-0-	-638 B	-0-	7389	2	2	9	N	2	2	8		40
11	7560 X	6967	-0-	-593 B	-0-	6967	2			N	-0-				40
12	7781 X	6535	-0-	-1246 B	-0-	6534	2	1	9	N	1	1	8		40
01	7626 X	6481	-0-	-1145 B	-0-	6481	2			N	-0-				40

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	1581 X	1329	-0-	-252 B	-0-	1329	2			N	-0-				-0-
09	2541 X	2541	-0-	-0- B	-0-	2541	2			N	-0-				-0-
10	1330 X	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	2			N	-0-				-0-
11	6028 X	6028	-0-	-0- B	-0-	6028	2			N	-0-				-0-
12	10519 X	10519	-0-	-0- B	-0-	10519	2			N	-0-				-0-
01	10289 X	10289	-0-	-0- B	-0-	10289	2			N	-0-				-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454															
08	3317 X	3279	-0-	-38 B	-0-	3277	2	2	9	N	2	2	8		-0-
09	3270 X	3138	-0-	-132 B	-0-	3136	2	2	9	N	2	2	8		-0-
10	3379 X	3255	-0-	-124 B	-0-	3249	2	6	9	N	5	5	8		-0-
11	3270 X	3060	-0-	-210 B	-0-	3059	2	1	9	N	1	1	8		-0-
12	3286 X	2984	-0-	-302 B	-0-	2982	2	2	9	N	2	2	8		-0-
01	3286 X	2318	-0-	-968 B	-0-	2318	2			N	-0-				-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008															
08	16576 X	16576	-0-	-0- B	-0-	16575	2	1	9	N	1	1	8		90
09	15711 X	15711	-0-	-0- B	-0-	15710	2	1	9	N	1	1	8		90
10	16121 X	16121	-0-	-0- B	-0-	16118	2	3	9	N	3	3	8		90
11	15124 X	15124	-0-	-0- B	-0-	15123	2	1	9	N	1	1	8		90
12	15221 X	15039	-0-	-182 B	-0-	15038	2	1	9	N	1	1	8		90
01	15221 X	13995	-0-	-1226 B	-0-	13995	2			N	-0-				90
HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 14344 PERF.13023 - 13282															
08	6913 X	6437	-0-	-476 B	-0-	6436	2	1	9	N	1	1	8		20
09	6240 X	4777	-0-	-1463 B	-0-	4777	2			N	-0-				20
10	6262 X	5419	-0-	-843 B	-0-	5418	2	1	9	N	1	1	8		20
11	6240 X	5266	-0-	-974 B	-0-	5266	2			N	-0-				20
12	6448 X	4662	-0-	-1786 B	-0-	4661	2	1	9	N	1	1	8		20
01	6448 X	5719	-0-	-729 B	-0-	5719	2			N	-0-				20
HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 14319 PERF.12654 - 13346															
08	6138 X	5744	-0-	-394 B	-0-	5743	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	5820 X	5672	-0-	-148 B	-0-	5671	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	5952 X	5831	-0-	-121 B	-0-	5829	2	2	9	N	2	2	8		-0-
11	5670 X	5564	-0-	-106 B	-0-	5564	2			N	-0-				-0-
12	5859 X	5524	-0-	-335 B	-0-	5523	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	5859 X	4891	-0-	-968 B	-0-	4891	2			N	-0-				-0-
FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200															
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/15/2020 TOTAL DEPTH 14742 PERF.13189 - 13280															
08	3720 X	3348	-0-	-372 B	-0-	3348	2			N	-0-				-0-
09	3600 X	2957	-0-	-643 B	-0-	2957	2			N	-0-				-0-
10	4216 X	2997	-0-	-1219 B	-0-	2996	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	4080 X	2927	-0-	-1153 B	-0-	2927	2			N	-0-				-0-
12	4216 X	2978	-0-	-1238 B	-0-	2978	2			N	-0-				-0-
01	3348 X	2887	-0-	-461 B	-0-	2887	2			N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																		
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	4650 X	4586	-0-	-64	B	-0-	-64	4585	2	1	9	N	1	1	8	-0-	-0-	
09	4560 X	2402	-0-	-2158	B	-0-	-2158	2402	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	4712 X	1242	-0-	-3470	B	-0-	-3470	1242	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	4560 X	3378	-0-	-1182	B	-0-	-1182	3376	2	2	9	N	2	2	8	-0-	-0-	
12	4588 X	2334	-0-	-2254	B	-0-	-2254	2334	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	4588 X	1859	-0-	-2729	B	-0-	-2729	1859	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 3HR RRCID -> 284901 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13754 - 19103																		
08	29357 X	27917	-0-	-1440	B	-0-	-1440	27914	2	3	9	N	3	3	8	-0-	-0-	
09	28230 X	26595	-0-	-1635	B	-0-	-1635	26592	2	3	9	N	3	3	8	-0-	-0-	
10	28892 X	27174	-0-	-1718	B	-0-	-1718	27165	2	9	9	N	8	8	8	-0-	-0-	
11	27750 X	26030	-0-	-1720	B	-0-	-1720	26028	2	2	9	N	2	2	8	-0-	-0-	
12	28241 X	26200	-0-	-2041	B	-0-	-2041	26196	2	4	9	N	4	4	8	-0-	-0-	
01	27931 X	26097	-0-	-1834	B	-0-	-1834	26097	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 285257 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13580 - 19483																		
08	45136 X	42708	-0-	-2428	B	-0-	-2428	42704	2	4	9	N	4	4	8	-0-	-0-	
09	43680 X	40451	-0-	-3229	B	-0-	-3229	40447	2	4	9	N	4	4	8	-0-	-0-	
10	44919 X	41361	-0-	-3558	B	-0-	-3558	41352	2	9	9	N	8	8	8	-0-	-0-	
11	42750 X	39275	-0-	-3475	B	-0-	-3475	39273	2	2	9	N	2	2	8	-0-	-0-	
12	43648 X	39763	-0-	-3885	B	-0-	-3885	39759	2	4	9	N	4	4	8	-0-	-0-	
01	42718 X	38957	-0-	-3761	B	-0-	-3761	38957	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
HUNTER-FOUNTAIN-SARANDOS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 285979 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13260 - 18543																		
08	21297 X	17219	-0-	-4078	B	-0-	-4078	17218	2	1	9	N	1	1	8	-0-	-0-	
09	20610 X	9253	-0-	-11357	B	-0-	-11357	9252	2	1	9	N	1	1	8	-0-	-0-	
10	19716 X	5487	-0-	-14229	B	-0-	-14229	5481	2	6	9	N	5	5	8	-0-	-0-	
11	17790 X	14692	-0-	-3098	B	-0-	-3098	14690	2	2	9	N	2	2	8	-0-	-0-	
12	19863 X	19863	-0-	-0-	B	-0-	-0-	19860	2	3	9	N	3	3	8	-0-	-0-	
01	20281 X	20281	-0-	-0-	B	-0-	-0-	20281	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
BLAZEK-LOUISE COOK 'A' WELL #: 1H RRCID -> 286479 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13300 - 21474																		
08	71517 X	63268	-0-	-8249	B	-0-	-8249	63264	2	4	9	N	4	4	8	-0-	-0-	
09	67140 X	60067	-0-	-7073	B	-0-	-7073	60063	2	4	9	N	4	4	8	-0-	-0-	
10	67673 X	60797	-0-	-6876	B	-0-	-6876	60786	2	11	9	N	10	10	8	-0-	-0-	
11	63900 X	58239	-0-	-5661	B	-0-	-5661	58236	2	3	9	N	3	3	8	-0-	-0-	
12	64573 X	59066	-0-	-5507	B	-0-	-5507	59060	2	6	9	N	5	5	8	-0-	-0-	
01	63271 X	58668	-0-	-4603	B	-0-	-4603	58668	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
GAIL KING WELL #: 70H RRCID -> 287521 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13052 - 17894																		
08	16368 X	16368	-0-	-0-	B	-0-	-0-	16368	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14567 X	14567	-0-	-0-	B	-0-	-0-	14567	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	15405 X	15405	-0-	-0-	B	-0-	-0-	15405	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14750 X	14750	-0-	-0-	B	-0-	-0-	14750	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14942 X	14924	-0-	-18	B	-0-	-18	14924	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14942 X	14407	-0-	-535	B	-0-	-535	14407	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
BLAZEK-SPRING BRANCH-COOK WELL #: 1H RRCID -> 288210 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13546 - 20434																		
08	73749 X	67759	-0-	-5990	B	-0-	-5990	67755	2	4	9	N	4	4	8	-0-	-0-	
09	69210 X	64421	-0-	-4789	B	-0-	-4789	64417	2	4	9	N	4	4	8	-0-	-0-	
10	71393 X	65256	-0-	-6137	B	-0-	-6137	65247	2	9	9	N	8	8	8	-0-	-0-	
11	67740 X	62152	-0-	-5588	B	-0-	-5588	62150	2	2	9	N	2	2	8	-0-	-0-	
12	68696 X	63016	-0-	-5680	B	-0-	-5680	63012	2	4	9	N	4	4	8	-0-	-0-	
01	67766 X	61684	-0-	-6082	B	-0-	-6082	61684	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
SPRING BRANCH-LOUTSE COOK WELL #: 1H RRCID -> 288858 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 13189 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
BLAZEK-PULLEN WELL #: 2H RRCID -> 289140 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A													
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC 388861													
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474													
08	4681 X	3954	-0-	-727 B	-0-	3954	2		N	-0-		-0-	
09	4345 X	4345	-0-	-0- B	-0-	4345	2		N	-0-		-0-	
10	4433 X	4394	-0-	-39 B	-0-	4394	3		N	-0-		-0-	
11	3840 X	3676	-0-	-164 B	-0-	3676	3		N	-0-		-0-	
12	4464 X	4464	-0-	-0- B	-0-	4464	3		N	-0-		-0-	
01	4495 X	NO RPT	-0-	-4495 B	-0-				N	NO RPT		-0-	
HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694													
08	22475 X	22475	-0-	-0- B	-0-	22475	2		N	-0-		-0-	
09	21899 X	21899	-0-	-0- B	-0-	21899	2		N	-0-		-0-	
10	2213 X	2213	-0-	-0- B	-0-	2213	3		N	-0-		-0-	
11	18816 X	18816	-0-	-0- B	-0-	18816	3		N	-0-		-0-	
12	21770 X	21770	-0-	-0- B	-0-	21770	3		N	-0-		-0-	
01	1023 X	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-				N	NO RPT		-0-	
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880													
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156													
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
VALENCE OPERATING COMPANY 881167													
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398													
08	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	52	1	1447	2	Y	1	14	
						1	9						
09	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	34	1	973	2	Y	1	15	
						1	9						
10	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	30	1	917	2	Y	2	17	
						2	9						
11	1350 N	840	-0-	-510 B	-0-	24	1	816	2	Y	-0-	17	
12	1054 N	719	-0-	-335 B	-0-	25	1	694	2	Y	-0-	17	
01	961 N	607	-0-	-354 B	-0-	19	1	588	2	Y	-0-	17	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.//														
WEATHERLY OIL & GAS, LLC														
BALDWIN														
WELL #: 1					RRCID -> 257350					COMPL. DATE 03/23/2007				
TOTAL DEPTH 16700					PERF. 15459 - 16422					CNTY: LEON				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
BEAR GRASS (PETTIT)														
BRG LONE STAR LTD.														
CORBY #1 GAS UNIT														
WELL #: 3					RRCID -> 276032					COMPL. DATE 07/13/2014				
TOTAL DEPTH 9450					PERF. 8693 - 8934					CNTY: LEON				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CR2 ENERGY LLC														
SAVAGE GAS UNIT														
WELL #: 3					RRCID -> 233691					COMPL. DATE 12/05/2007				
TOTAL DEPTH 10008					PERF. 8857 - 8941					CNTY: LEON				
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
SAVAGE GAS UNIT														
WELL #: 8					RRCID -> 225289					COMPL. DATE 08/04/2006				
TOTAL DEPTH 9985					PERF. 9024 - 9049					CNTY: LEON				
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	337				N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	337				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	337				N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	337				N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	337				N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	337				N	-0-			-0-
BURLESON, M. G. "A"														
WELL #: 9U					RRCID -> 235885					COMPL. DATE 11/02/2007				
TOTAL DEPTH 13970					PERF. 8718 - 8755					CNTY: LEON				
08	2821	X	2143	-0-	-678	-0-	47	1	2096	2	N	-0-		-0-
09	3030	X	1624	-0-	-1406	-0-	25	1	1599	2	N	-0-		-0-
10	3131	X	1438	-0-	-1693	-0-	26	1	1412	2	N	-0-		-0-
11	3030	X	1083	-0-	-1947	-0-	22	1	1061	2	N	-0-		-0-
12	2139	X	1120	-0-	-1019	-0-	49	1	1071	2	N	-0-		-0-
01	2139	X	844	-0-	-1295	-0-	33	1	811	2	N	-0-		-0-
HILCORP ENERGY COMPANY														
HARRELL "C"														
WELL #: 2					RRCID -> 146008					COMPL. DATE 05/21/1993				
TOTAL DEPTH 9533					PERF. 8656 - 9160					CNTY: LEON				
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-		13
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-		13
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-		13
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-		13
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-		13
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-		13

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
WATSON, ELMORE ESTATE			WELL #:		1	RRCID -> 154483		COMPL. DATE 12/09/2012		TOTAL	DEPTH 10570	PERF. 9191	-	9385	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-		37 2			N	-0-			-0-
09		30 N	22	-0-	-8	-0-		22 2			N	-0-			-0-
10		31 N	24	-0-	-7	-0-		24 2			N	-0-			-0-
11		30 N	20	-0-	-10	-0-		20 2			N	-0-			-0-
12		31 N	7	-0-	-24	-0-		7 2			N	-0-			-0-
01		53 N	53	-0-	-0-	-0-		53 2			N	-0-			-0-
PINNACLE			WELL #:		1	RRCID -> 159236		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL	DEPTH 9450	PERF. 8797	-	9229	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MARSHALL 'A'			WELL #:		6	RRCID -> 159257		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL	DEPTH 9783	PERF. 9003	-	9697	
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-		1214 2			N	-0-			-0-
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-		1182 2			N	-0-			-0-
10	1023	N	1022	-0-	-1	-0-		1022 2			N	-0-			-0-
11	990	N	801	-0-	-189	-0-		801 2			N	-0-			-0-
12	1023	N	944	-0-	-79	-0-		944 2			N	-0-			-0-
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-		1086 2			N	-0-			-0-
COOK, LOUISE			WELL #:		1	RRCID -> 186132		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 9070	-	9252	
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-		120 2			N	-0-			-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-		112 2			N	-0-			-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-		115 2			N	-0-			-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-		96 2			N	-0-			-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-		120 2			N	-0-			-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-		114 2			N	-0-			-0-
REED "E"			WELL #:		4	RRCID -> 186176		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL	DEPTH 12900	PERF. 8747	-	8962	
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REED "E"			WELL #:		5	RRCID -> 186291		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL	DEPTH 12930	PERF. 8752	-	8979	
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WATSON, ELMORE ESTATE			WELL #:		2	RRCID -> 188333		COMPL. DATE 12/30/2001		TOTAL	DEPTH 9413	PERF. 9122	-	9392	
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-		756 2			N	-0-			19
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-		712 2			N	-0-			19
10	682	N	666	-0-	-16	-0-		666 2			N	-0-			19
11	720	N	494	-0-	-226	-0-		494 2			N	-0-			19
12	744	N	416	-0-	-328	-0-		416 2			N	-0-			19
01	651	N	270	-0-	-381	-0-		270 2			N	-0-			19

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
COOK, LOUISE		WELL #: A 3		RRCID -> 194828		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2	N	34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	34
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	34
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	34
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	34
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	34

COOK, LOUISE		WELL #: A 2		RRCID -> 194919		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506	
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-

ELMORE WATSON ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 195959		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400	
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	20
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	20
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	20
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	20
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	20
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	20

BLAZEK		WELL #: 2		RRCID -> 202048		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346	
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-
09	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	2	N	-0-
10	279 N	189	-0-	-90	-0-	189	2	N	-0-
11	270 N	124	-0-	-146	-0-	124	2	N	-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-

SARANDOS		WELL #: 1		RRCID -> 205020		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306	
08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2	N	17
09	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2	N	17
10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1210	2	N	17
11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2	N	17
12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2	N	17
01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2	N	17

PULLEN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205574		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500	
08	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2	Y	10
09	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2	Y	10
10	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2	Y	10
11	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2	Y	10
12	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2	Y	10
01	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4735	2	62 9 Y 56 57 1	9

FULTON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 208420		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918	
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//			06476 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310													
FULTON "A"			WELL #:			4	RRCID -> 209406			COMPL. DATE 02/14/2005			TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 8944						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PINNACLE			WELL #:			3	RRCID -> 216787			COMPL. DATE 10/04/2005			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8742						
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PULLEN GAS UNIT			WELL #:			2	RRCID -> 217759			COMPL. DATE 01/01/2006			TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9348						
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOLMES "S"			WELL #:			8	RRCID -> 219145			COMPL. DATE 03/31/2006			TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 9201						
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
EPPES			WELL #:			1	RRCID -> 219375			COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8785 - 8832						
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HOLMES "S"			WELL #:			2	RRCID -> 219488			COMPL. DATE 06/03/2006			TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094						
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOLMES "S"			WELL #:			7	RRCID -> 221686			COMPL. DATE 05/23/2006			TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 9171						
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
HULL, EFFIE MAE			WELL #:		3	RRCID -> 222468		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 8962 - 9091			
M	0	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
08		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-			67
09		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1035	2	58	9	N	53			120
10		908 N	908	-0-	-0-	-0-	907	2	1	9	N	1	116	1	5
11		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-			5
12		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			5
01		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-			5

BUFFALO CREEK GAS UNIT					WELL #:		1	RRCID -> 225708		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 14380		PERF. 8794 - 8886	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULTON "A"					WELL #:		11	RRCID -> 226289		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 14370		PERF. 8801 - 8908	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLMES GAS UNIT					WELL #:		1	RRCID -> 229428		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8842 - 8958	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING, GAIL					WELL #:		14	RRCID -> 230303		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 8916 - 9032	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING, GAIL					WELL #:		39	RRCID -> 233473		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8909 - 9035	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT					WELL #:		2	RRCID -> 233741		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 9868		PERF. 8790 - 9019	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.// 06476 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
FULTON "A"			WELL #: 12			RRCID -> 234852			COMPL. DATE 03/08/2008			TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 8929							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOLMES "S"			WELL #: 5			RRCID -> 234874			COMPL. DATE 03/14/2008			TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 9250							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FULTON "A"			WELL #: 8			RRCID -> 236046			COMPL. DATE 02/28/2008			TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 8982							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FULTON "A"			WELL #: 10			RRCID -> 241458			COMPL. DATE 06/18/2008			TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8745 - 8951							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OAKES, PAT GAS UNIT II			WELL #: 8			RRCID -> 243010			COMPL. DATE 08/03/2008			TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 8867							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OAKES, PAT GAS UNIT II			WELL #: 3			RRCID -> 243025			COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 8870							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
H. L. & P. GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 243026			COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 8931							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II		WELL #:		2	RRCID ->	243424	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	14530	PERF. 8848 - 9044		
M	0	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	243832	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	14400	PERF. 8750 - 8845		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	246820	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	14305	PERF. 8795 - 8923		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	247483	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	14270	PERF. 8819 - 8901		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBINSON, FERN V.		WELL #:		3	RRCID ->	247827	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	14900	PERF. 8806 - 8786		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	248113	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	14350	PERF. 8768 - 8882		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MELVIN WALDRIP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	250610	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8672 - 8865		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
PAT OAKES GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 250757		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH		9932	PERF. 8698	- 8834	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 251113		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH		12998	PERF. 8758	- 9130	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

EPPES UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 251916		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH		14500	PERF. 8753	- 8937	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II			WELL #:		6	RRCID -> 252430		COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH		13040	PERF. 8639	- 8726	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

PINNACLE			WELL #:		4	RRCID -> 252919		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH		9350	PERF. 8559	- 8647	
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-			-0-	
09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-			-0-	
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-			-0-	
11	750 N	577	-0-	-173	-0-	577	2			N	-0-			-0-	
12	775 N	691	-0-	-84	-0-	691	2			N	-0-			-0-	
01	775 N	683	-0-	-92	-0-	683	2			N	-0-			-0-	

REED "E" GAS UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 253144		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH		14286	PERF. 8763	- 8878	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

KING, GAIL			WELL #:		21	RRCID -> 253285		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH		14608	PERF. 8845	- 8966	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
EPPEP UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 253432		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8738 - 8932			
M	0	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOUISE COOK "A" GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 256525		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 10540		PERF. 9166 - 9332			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DONIE NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 257608		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8808 - 8956			
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	89	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	111	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	217	N	77	-0-	-140	-0-	76	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	94	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
MCASHAN GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 257616		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 10026		PERF. 9297 - 9440			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II			WELL #:		10	RRCID -> 257622		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 14390		PERF. 8788 - 8906			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GAIL KING			WELL #:		38	RRCID -> 257630		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 11592		PERF. 8969 - 9128			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAMET GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 257702		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 16031		PERF. 9207 - 9322			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.// 06476 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
PINNACLE			WELL #: 7			RRCID -> 257914			COMPL. DATE 08/04/2010			TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 8916		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GAIL KING			WELL #: 34			RRCID -> 258448			COMPL. DATE 08/01/2010			TOTAL DEPTH 11456 PERF. 8943 - 9022		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
H. L. & P. GAS UNIT			WELL #: 22			RRCID -> 259827			COMPL. DATE 09/04/2010			TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 8916		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VARIBUS			WELL #: 4			RRCID -> 259948			COMPL. DATE 12/17/2010			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 8986		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NEWELL "A"			WELL #: 5			RRCID -> 260727			COMPL. DATE 03/02/2011			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8920 - 9056		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 261358			COMPL. DATE 01/31/2011			TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 8834		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II			WELL #: 1			RRCID -> 261543			COMPL. DATE 06/20/2011			TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 8930		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) HILCORP ENERGY COMPANY HUNTER GAS UNIT										CNTY: LEON									
//CONT.// 06476 700 //CONT.// 386310 WELL #: 2										NON-ASSOCIATED									
CAPACITY										COMPL. DATE 01/14/2011									
TOTAL DEPTH 10000										PERF. 8986 - 9467									
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
EFFIE MAE HULL										WELL #: 4									
RRCID -> 262376										COMPL. DATE 06/29/2011									
TOTAL DEPTH 10520										PERF. 8959 - 9084									
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2					N	-0-					20
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2					N	-0-					20
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2					N	-0-					20
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2					N	-0-					20
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2					N	-0-					20
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2					N	-0-					20
BUFFALO CREEK GAS UNIT										WELL #: 8									
RRCID -> 262458										COMPL. DATE 12/28/2010									
TOTAL DEPTH 12965										PERF. 8784 - 8900									
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-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
FULTON "A"										WELL #: 15									
RRCID -> 262514										COMPL. DATE 08/16/2011									
TOTAL DEPTH 13156										PERF. 8900 - 8956									
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-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT										WELL #: 7									
RRCID -> 262596										COMPL. DATE 12/22/2010									
TOTAL DEPTH 12950										PERF. 8842 - 8920									
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-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
EPPES UNIT										WELL #: 16									
RRCID -> 262622										COMPL. DATE 10/06/2011									
TOTAL DEPTH 14267										PERF. 8788 - 8891									
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-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
MARSHALL "A"										WELL #: 8									
RRCID -> 262721										COMPL. DATE 06/20/2011									
TOTAL DEPTH 11027										PERF. 9142 - 9206									
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-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 262846		COMPL. DATE 01/28/2016		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 8894					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

NEWELL "A"		WELL #:		2		RRCID -> 264401		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9154					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 264443		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 8891					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 264928		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 9044					
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FULTON "A"		WELL #:		16		RRCID -> 265190		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 9107					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FULTON "A"		WELL #:		21		RRCID -> 266108		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 9118					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SAMET GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 266125		COMPL. DATE 02/07/2012		TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 9326					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 266318		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 8790							
M	0	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 266336		COMPL. DATE 05/26/2012		TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 9002							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 266428		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 8954							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 268101		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 8864							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 269766		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 8862							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BLAZEK		WELL #: 6		RRCID -> 271282		COMPL. DATE 08/31/2013		TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 9340							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FULTON 'A'		WELL #: 6		RRCID -> 271294		COMPL. DATE 08/11/2013		TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 9062							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)												CNTY: LEON							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
WELDON COX GAS UNIT																			
//CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 386310																			
WELL #: 3 RRCID -> 271863 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 9174																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
H. L. & P. GAS UNIT												WELL #: 24 RRCID -> 272927 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 8912							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
SAMET GAS UNIT												WELL #: 2 RRCID -> 273315 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9140 - 9256							
08	2356 X	2209	-0-	-147	-0-	2192	2	17	9	N	15							124	
09	2280 X	2180	-0-	-100	-0-	2179	2	1	9	N	1							125	
10	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2226	2	46	9	N	42							167	
11	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2177	2	30	9	N	27							194	
12	2263 N	1972	-0-	-291	-0-	1972	2			N	-0-							194	
01	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-							194	
FERN V. ROBINSON GAS UNIT												WELL #: 5 RRCID -> 273926 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
H. L. & P. GAS UNIT												WELL #: 9 RRCID -> 274816 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 8913							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
SPRING BRANCH GAS UNIT												WELL #: 3 RRCID -> 275277 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9087 - 9179							
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2					N	-0-					12	
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2					N	-0-					12	
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2					N	-0-					12	
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2					N	-0-					12	
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2					N	-0-					12	
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2					N	-0-					12	
HUNTER GAS UNIT												WELL #: 5 RRCID -> 275774 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 9156							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//			06476 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310																							
HUNTER GAS UNIT			WELL #:			13H			RRCID -> 285379			COMPL. DATE 09/17/2018			TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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				
08		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT									-0-				
09		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT									-0-				
10		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT									-0-				
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT									-0-				
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT									-0-				
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT									-0-				
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP					680770																								
HOLIDAY RESOURCES "A"					WELL #:					1					RRCID -> 148379					COMPL. DATE 07/30/2005					TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400				
08		899 N	752	-0-	-147	-0-		752	2			N	-0-												42				
09		990 N	612	-0-	-378	-0-		612	2			N	-0-												42				
10		837 N	587	-0-	-250	-0-		587	2			N	-0-												42				
11		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-		1145	2			N	-0-												42				
*12		961 N	671	-0-	-290	-0-		671	2			N	-0-												42				
01		806 N	725	-0-	-81	-0-		725	2			N	-0-												42				
VALENCE OPERATING COMPANY					881167																								
ELLIS -B-					WELL #:					1					RRCID -> 097935					COMPL. DATE 11/07/2009					TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8778 - 9278				
08		731 X	172	-0-	-559	-0-		6	1	166	2	Y	-0-												-0-				
09		270 N	153	-0-	-117	-0-		7	1	146	2	Y	-0-												-0-				
10		279 N	111	-0-	-168	-0-		5	1	106	2	Y	-0-												-0-				
11		180 N	168	-0-	-12	-0-		7	1	161	2	Y	-0-												-0-				
12		169 N	169	-0-	-0-	-0-		5	1	164	2	Y	-0-												-0-				
01		154 N	154	-0-	-0-	-0-		5	1	149	2	Y	-0-												-0-				
RUSSELL "A"					WELL #:					2					RRCID -> 166889					COMPL. DATE 11/21/1997					TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9122 - 9285				
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-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-												-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-												-0-				
CAMPBELL GAS UNIT					WELL #:					2					RRCID -> 173943					COMPL. DATE 06/06/1999					TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8920 - 9100				
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT												-0-				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT												-0-				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT												-0-				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT												-0-				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT												-0-				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT												-0-				
CAMPBELL GAS UNIT					WELL #:					3					RRCID -> 174903					COMPL. DATE 09/04/1999					TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8945 - 9132				
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT												-0-				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT												-0-				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT												-0-				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT												-0-				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT												-0-				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT												-0-				

BEAR GRASS (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY GILLEN, IRA				//CONT.// 06476 700 //CONT.// 881167 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON					
				RRCID -> 176121				COMPL. DATE 11/09/1999				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 8908									
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
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-
12		SWR 10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ELLIS "B"				WELL #: 2				RRCID -> 179495				COMPL. DATE 06/08/2000				TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8644 - 8932					
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-
12		SWR 10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CAMPBELL GAS UNIT				WELL #: 4				RRCID -> 179609				COMPL. DATE 07/13/2000				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9110					
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-
12		SWR 10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GILLEN, IRA				WELL #: 2				RRCID -> 180076				COMPL. DATE 06/30/2000				TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 8956					
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-
12		SWR 10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"				WELL #: 2				RRCID -> 180421				COMPL. DATE 08/25/2000				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9213					
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-
12		SWR 10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ELLIS "B"				WELL #: 3				RRCID -> 181809				COMPL. DATE 09/24/2000				TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9040					
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-
12		SWR 10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CAMPBELL GAS UNIT				WELL #: 1				RRCID -> 184732				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9025 - 9796					
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-
12		SWR 10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
RUSSELL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184953		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 9259					
M 0	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RUSSELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 262397		COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RUSSELL "A"		WELL #: 6		RRCID -> 262598		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RUSSELL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 264522		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RUSSELL "A"		WELL #: 4R		RRCID -> 265162		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266106		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GILLEN, IRA		WELL #: 3		RRCID -> 266213		COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (RODESSA) BRG LONE STAR LTD. WALKER GAS UNIT 1				06476 750 090870		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LEON							
				WELL #:	4C	RRCID ->	254824	COMPL. DATE	11/19/2009	TOTAL	DEPTH	10867	PERF.	8456	-	8462		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
08	217 N	50	-0-	-167 B	-0-			50 3			N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	769 N	769	-0-	-0- B	-0-			769 3			N	-0-						-0-
10	604 N	604	-0-	-0- B	-0-			604 3			N	-0-						-0-
11	449 N	449	-0-	-0- B	-0-			449 3			N	-0-						-0-
12	721 N	721	-0-	-0- B	-0-			721 3			N	-0-						-0-
01	501 N	501	-0-	-0- B	-0-			501 3			N	-0-						-0-
WALKER GAS UNIT 1				WELL #:	5	RRCID ->	283622	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL	DEPTH	10400	PERF.	6442	-	6449		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. WALKER				06476 800 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON							
				WELL #:	1	RRCID ->	097460	COMPL. DATE	07/23/1981	TOTAL	DEPTH	10411	PERF.	9397	-	9406		
08	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-			3381 3	9 9	N		8						164
09	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-			4616 3	4 9	N		4						168
10	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-			4264 3	3 9	N		3						171
11	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-			6624 3	4 9	N		4						175
12	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-			5151 3	53 9	N		48	174 1					49
01	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-			5506 3	9 9	N		8						57
KENNEDY, VERNA				WELL #:	1	RRCID ->	140430	COMPL. DATE	12/28/1991	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	9618	-	9774		
08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-			1005 3		N	-0-							121
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-			930 3		N	-0-							121
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-			925 3		N	-0-							121
11	960 N	778	-0-	-182	-0-			778 3		N	-0-							121
12	961 N	769	-0-	-192	-0-			769 3		N	-0-							121
01	930 N	782	-0-	-148	-0-			782 3		N	-0-							121
CHRISTIAN				WELL #:	1	RRCID ->	146479	COMPL. DATE	10/23/1992	TOTAL	DEPTH	16020	PERF.	10423	-	10550		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							169
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							169
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							169
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							169
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							169
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							169
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2024																		
CORBY #1 GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	169495	COMPL. DATE	03/22/1998	TOTAL	DEPTH	15700	PERF.	9032	-	9094		
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-			49 3		N	-0-							21
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-			55 3		N	-0-							21
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-			74 3		N	-0-							21
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-			89 3		N	-0-							21
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-			127 3		N	-0-							21
01	62 N	60	-0-	-2	-0-			60 3		N	-0-							21

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.				//CONT.//		090870														
CORBY #1 GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 173892				COMPL. DATE 05/01/1999				TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-		1085	3				N	-0-							176
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-		664	3				N	-0-							176
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-		354	3				N	-0-							176
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-		331	3				N	-0-							176
12	155 N	116	-0-	-39	-0-		116	3				N	-0-							176
01	155 N	121	-0-	-34	-0-		121	3				N	-0-							176
JENSEN GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 225337				COMPL. DATE 10/28/2006				TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178				
08	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-		1424	3		17	9	Y	15							138
09	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-		1575	3		22	9	Y	20							158
10	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-		1175	3		4	9	Y	4							162
11	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-		1519	3				Y	-0-							162
12	1643 N	1628	-0-	-15	-0-		1628	3				Y	-0-							162
01	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-		1453	3				Y	-0-							162
ERICSON GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 225694				COMPL. DATE 12/15/2006				TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173				
08	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-		1336	3				Y	-0-							95
09	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-		1165	3				Y	-0-							95
10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-		1294	3				Y	-0-							95
11	1290 N	1054	-0-	-236	-0-		1054	3				Y	-0-							95
12	1209 N	973	-0-	-236	-0-		973	3				Y	-0-							95
01	1302 N	906	-0-	-396	-0-		906	3				Y	-0-							95
ERICSON GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 233219				COMPL. DATE 10/05/2007				TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226				
08	62 N	50	-0-	-12	-0-		50	3				N	-0-							113
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	3				N	-0-							113
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-		59	3				N	-0-							113
11	60 N	52	-0-	-8	-0-		52	3				N	-0-							113
12	62 N	56	-0-	-6	-0-		56	3				N	-0-							113
01	62 N	59	-0-	-3	-0-		59	3				N	-0-							113
JENSEN GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 233220				COMPL. DATE 10/10/2007				TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226				
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-		611	3				N	-0-							64
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-		803	3				N	-0-							64
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-		437	3				N	-0-							64
11	600 N	495	-0-	-105	-0-		495	3				N	-0-							64
12	620 N	581	-0-	-39	-0-		581	3				N	-0-							64
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-		507	3				N	-0-							64
CHRISTIAN				WELL #:		2		RRCID -> 233803				COMPL. DATE 11/10/2007				TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330				
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							111
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							111
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							111
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							111
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							111
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							111
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2024																				

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														
BRG LONE STAR LTD.														
DAUGHTRY GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 236025 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136														
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	BALANCE
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-				96
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-				96
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-				96
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-				96
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-				96
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-				96
FURLOUGH GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260														
08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3		N	-0-				131
09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3		N	-0-				131
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3		N	-0-				131
11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3		N	-0-				131
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3		N	-0-				131
01	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3		N	-0-				131
ELLISON GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224														
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	797	3	11	9	N	10			49
09	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1892	3	22	9	N	20			69
10	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1332	3	19	9	N	17			86
11	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1834	3	10	9	N	9			95
12	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1914	3	22	9	N	20			115
01	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1384	3	14	9	N	13			128
DAUGHTRY GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378														
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3		N	-0-				169
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-				169
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-				169
11	750 N	437	-0-	-313	-0-	437	3		N	-0-				169
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-				169
01	620 N	437	-0-	-183	-0-	437	3		N	-0-				169
HAYNIE														
WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326														
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-				46
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-				46
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-				46
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-				46
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-				46
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-				46
WALKER GAS UNIT 1														
WELL #: 4T RRCID -> 253180 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736														
08	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1517	3	31	9	N	28			173
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	769	3	2	9	N	2			175
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	602	3	3	9	N	3			178
11	540 N	457	-0-	-83	-0-	449	3	8	9	N	7	157	1	28
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-				28
01	558 N	501	-0-	-57	-0-	501	3		N	-0-				28
MADDOUX GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166														
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3		N	-0-				59
09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1323	3	20	9	N	18			77
10	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3		N	-0-				77
11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3		N	-0-				77
12	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3		N	-0-				77
01	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3		N	-0-				77

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870													
ERICSON GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 256040		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122							
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
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					63
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					63
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					63
11	900 N	717	-0-	-183	-0-	-0-	717	3			N	-0-					63
12	775 N	513	-0-	-262	-0-	-0-	513	3			N	-0-					63
01	961 N	739	-0-	-222	-0-	-0-	739	3			N	-0-					63
FURLOUGH GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 257084		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256							
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	3			N	-0-					153
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					153
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	3			N	-0-					153
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	-0-	52	3			N	-0-					153
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	-0-	56	3			N	-0-					153
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	3			N	-0-					153
BEDSOLE GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 257106		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275							
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					33
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	-0-	52	3			N	-0-					33
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					33
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					33
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					33
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					33
ELLISON GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 259343		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288							
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BETTS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 259344		COMPL. DATE 10/21/2010		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336							
08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	-0-	1077	3	18	9	N	16					97
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	955	3	8	9	N	7					104
10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	-0-	777	3	21	9	N	19					123
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					123
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	767	3	55	9	N	50					173
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	-0-	773	3	13	9	N	12					185
JENSEN GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 259348		COMPL. DATE 10/04/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378							
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	3			N	-0-					60
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					60
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					60
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	-0-	52	3			N	-0-					60
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	-0-	56	3			N	-0-					60
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	3			N	-0-					60
BEDSOLE GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 259355		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235							
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					135
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	-0-	58	3			N	-0-					135
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-	55	3			N	-0-					135
11	90 N	51	-0-	-39	-0-	-0-	51	3			N	-0-					135
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					135
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					135

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)													CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.														
BUSY B GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 259905														
COMPL. DATE 07/25/2010														
TOTAL DEPTH 10431														
PERF. 9500 - 10224														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
08	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2684	3	6	9	N	5			79
09	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-			79
10	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-			79
11	2010 N	1834	-0-	-176	-0-	1834	3			N	-0-			79
12	1674 N	1420	-0-	-254	-0-	1420	3			N	-0-			79
01	2077 N	1516	-0-	-561	-0-	1516	3			N	-0-			79
WALKER GAS UNIT 1														
WELL #: 5														
RRCID -> 262356														
COMPL. DATE 04/21/2011														
TOTAL DEPTH 10400														
PERF. 9196 - 10152														
08	1023 N	162	-0-	-861	-0-	162	3			N	-0-			-0-
09	720 N	462	-0-	-258	-0-	462	3			N	-0-			-0-
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-			-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-			-0-
12	465 N	262	-0-	-203	-0-	262	3			N	-0-			-0-
01	682 N	293	-0-	-389	-0-	293	3			N	-0-			-0-
BUSY B GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 263238														
COMPL. DATE 06/25/2011														
TOTAL DEPTH 10500														
PERF. 9574 - 10098														
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-			79
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-			79
10	930 N	858	-0-	-72	-0-	858	3			N	-0-			79
11	1140 N	752	-0-	-388	-0-	752	3			N	-0-			79
12	744 N	714	-0-	-30	-0-	714	3			N	-0-			79
01	868 N	717	-0-	-151	-0-	717	3			N	-0-			79
KLARAS GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 264949														
COMPL. DATE 10/22/2011														
TOTAL DEPTH 10500														
PERF. 9743 - 10142														
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			44
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			44
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			44
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			44
12	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-			44
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			44
BEDSOLE GAS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 264980														
COMPL. DATE 07/21/2011														
TOTAL DEPTH 10544														
PERF. 9679 - 9909														
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-			145
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			145
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-			145
11	300 N	217	-0-	-83	-0-	217	3			N	-0-			145
12	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-			145
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			145
BETTS GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 264981														
COMPL. DATE 07/21/2011														
TOTAL DEPTH 10550														
PERF. 9762 - 9940														
08	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-			237
09	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-			237
10	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-			237
11	2160 N	1608	-0-	-552	-0-	1608	3			N	-0-			237
12	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-			237
01	2046 N	1564	-0-	-482	-0-	1564	3			N	-0-			237
MILES-CLUTE GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 265436														
COMPL. DATE 10/26/2011														
TOTAL DEPTH 10150														
PERF. 9214 - 9364														
08	124 N	40	-0-	-84	-0-	40	3			N	-0-			123
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			123
10	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-			123
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			123
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-			123
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-			123

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.															
ERICSON GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 266123 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148															
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	EOM BALANCE
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-				29
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-				29
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-				29
11	630 N	469	-0-	-161	-0-	469	3			N	-0-				29
12	651 N	432	-0-	-219	-0-	432	3			N	-0-				29
01	558 N	484	-0-	-74	-0-	484	3			N	-0-				29
TOMMY JOHNSON														WELL #: 1 RRCID -> 266124 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076	
08	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-				44
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-				44
10	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-				44
11	270 N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-				44
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-				44
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-				44
HAYNIE														WELL #: 2 RRCID -> 266161 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172	
08	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2466	3	25	9	N	23				72
09	3000 N	3006	-0-	6	6	2985	3	21	9	N	19				91
10	2200 N	2194	-0-	-6	-0-	2185	3	9	9	N	8				99
11	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2540	3	8	9	N	7				106
12	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	2918	3	14	9	N	13				119
01	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2574	3	8	9	N	7				126
FURLOUGH GAS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 267003 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212	
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-				82
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-				82
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-				82
11	540 N	406	-0-	-134	-0-	406	3			N	-0-				82
12	527 N	375	-0-	-152	-0-	375	3			N	-0-				82
01	713 N	363	-0-	-350	-0-	363	3			N	-0-				82
WILLIAMS HEIRS														WELL #: 1 RRCID -> 267632 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129	
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-				106
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-				106
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-				106
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-				106
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-				106
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-				106
HARVEY GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204	
08	651 N	410	-0-	-241	-0-	410	3			N	-0-				49
09	600 N	205	-0-	-395	-0-	205	3			N	-0-				49
10	620 N	108	-0-	-512	-0-	108	3			N	-0-				49
11	390 N	286	-0-	-104	-0-	59	3	227	9	N	206	183	1		72
12	217 N	60	-0-	-157	-0-	60	3			N	-0-				72
01	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-				72
KLARAS GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 267863 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128	
08	1054 N	967	-0-	-87	-0-	967	3			N	-0-				123
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-				123
10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-				123
11	930 N	571	-0-	-359	-0-	571	3			N	-0-				123
12	775 N	594	-0-	-181	-0-	594	3			N	-0-				123
01	1240 N	513	-0-	-727	-0-	513	3			N	-0-				123

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870											
ERICSON GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 268476		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9696 - 10124			
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
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-			177
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-			177
10	651 N	518	-0-	-133	-0-	-0-	518	3			N	-0-			177
11	660 N	302	-0-	-358	-0-	-0-	302	3			N	-0-			177
12	403 N	241	-0-	-162	-0-	-0-	241	3			N	-0-			177
01	527 N	327	-0-	-200	-0-	-0-	327	3			N	-0-			177
KLARAS GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 269898		COMPL. DATE 06/14/2013		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9702 - 10137			
08	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	-0-	1854	3	3 9		N	3			49
09	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	-0-	1413	3	1 9		N	1			50
10	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-			50
11	1770 N	1360	-0-	-410	-0-	-0-	1360	3			N	-0-			50
12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-			50
01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-			50
ERICSON GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 271870		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 10380		PERF. 9744 - 10149			
08	868 N	362	-0-	-506	-0-	-0-	362	3			N	-0-	181 1		74
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			74
10	713 N	687	-0-	-26	-0-	-0-	687	3			N	-0-			74
11	360 N	276	-0-	-84	-0-	-0-	276	3			N	-0-			74
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-			74
01	682 N	345	-0-	-337	-0-	-0-	345	3			N	-0-			74
WILLIAMS HEIRS GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 271872		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9724 - 10152			
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			59
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			59
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-			59
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			59
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			59
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	3			N	-0-			59
HARVEY GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 272082		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9368 - 9918			
08	12293 X	12293	-0-	-0-	-0-	-0-	12227	3	66 9		N	60			146
09	8399 X	8399	-0-	-0-	-0-	-0-	8342	3	57 9		N	52			198
10	10784 X	10784	-0-	-0-	-0-	-0-	10763	3	21 9		N	19			217
11	9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	-0-	9004	3	41 9		N	37	182 1		72
12	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	-0-	8287	3	79 9		N	72			144
01	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	-0-	7655	3	87 9		N	79			223
CORBY #1 GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 274177		COMPL. DATE 07/13/2014		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8693 - 9186			
08	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-			203
09	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-			203
10	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-			203
11	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-			203
12	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-			203
01	2418 N	1410	-0-	-1008	-0-	-0-	1410	3			N	-0-			203
ROSIER GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 274652		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9768 - 10196			
08	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	-0-	3846	3	22 9		N	20			173
09	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	-0-	2671	3	10 9		N	9			182
10	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-			182
11	3630 X	2665	-0-	-965	-0-	-0-	2664	3	1 9		N	1			183
12	3751 X	3039	-0-	-712	-0-	-0-	2929	3	110 9		N	100	181 1		102
01	3751 X	2756	-0-	-995	-0-	-0-	2684	3	72 9		N	65			167

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON					
BRG LONE STAR LTD.			//CONT.//		090870												
HARVEY GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 276166		COMPL. DATE 01/24/2015		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9342 - 9988					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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
08		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			N	-0-					130
09		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					130
10		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					130
11		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			N	-0-					130
12		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			N	-0-					130
01		3782 X	2868	-0-	-914	-0-	2868	3			N	-0-					130
ERICSON GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 276167		COMPL. DATE 01/25/2015		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9739 - 10065					
08		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					101
09		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					101
10		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					101
11		1380 N	1153	-0-	-227	-0-	1153	3			N	-0-					101
12		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					101
01		1364 N	1246	-0-	-118	-0-	1246	3			N	-0-					101
THOMAS GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 282294		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 10137		PERF. 9308 - 9854					
08		2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2844	3	14	9	N	13					165
09		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1941	3	11	9	N	10					175
10		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					175
11		2760 N	1880	-0-	-880	-0-	1878	3	2	9	N	2					177
12		2015 N	1889	-0-	-126	-0-	1866	3	23	9	N	21	171	1			27
01		1984 N	1309	-0-	-675	-0-	1300	3	9	9	N	8					35
KLARAS GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 282481		COMPL. DATE 01/21/2017		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9746 - 10164					
08		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					157
09		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					157
10		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					157
11		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					157
12		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					157
01		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					157
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC			100566														
WALKER			WELL #:		2	RRCID -> 145879		COMPL. DATE 04/30/1993		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9472 - 9686					
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-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BEDSOLE GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 266134		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9624 - 10144					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC//CONT.// 100566														
GRAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282353 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8716 - 8852														
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
08		0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-							32
09		0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-							32
10		0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-							32
11		0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-							32
12		0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-							32
01		0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-							32
COSA RESOURCES, LLC 100584														
LOVERING, E.H. WELL #: 1 RRCID -> 132326 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 14830 PERF. 9412 - 9464														
08	14B2	EXT		1229	-0-	1229	2302	1229	2		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT		487	-0-	487	2789	487	2		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	2789				Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT		61	-0-	61	2850	61	2		Y	-0-		-0-
*12	14B2	EXT		48	-0-	48	2898	48	2		Y	-0-		-0-
*01	2923	X		25	-0-	-2898	-0-	25	2		Y	-0-		-0-
ROY, LEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 143557 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607														
08	217	N		217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-		-0-
09	200	N		200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-		-0-
10	218	N		218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-		-0-
11	215	N		215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-		-0-
12	225	N		225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-		-0-
*01	203	N		203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-		-0-
KELLY "A" WELL #: 1U RRCID -> 180137 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533														
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-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
KELLY "B" WELL #: 1U RRCID -> 182178 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9717 - 9888														
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-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 253719 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 9468														
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														CNTY: LEON	
CR2 ENERGY LLC															
SAVAGE GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 100726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9533 - 9615															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SAVAGE GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 145331 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852															
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PETROVYBE OPCO LLC															
JOHNSON "AB" GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 179531 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 9677															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CRATON OPERATING LLC															
MCMAHON, RICHARD L.															
WELL #: 5 RRCID -> 252432 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 10007															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
WORTHY "A" UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 146135 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-				-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-		300	2		N	-0-				-0-
12	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-		1586	2		N	-0-				-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-
SAVAGE GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 148520 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9450 - 9720															
08	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-		1692	2		Y	-0-				-0-
09	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-		25	1	1574	2	Y	-0-			-0-
10	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-		1568	2		Y	-0-				-0-
11	1650 N	1497	-0-	-153	-0-		1497	2		Y	-0-				-0-
12	954 N	954	-0-	-0-	-0-		953	2	1	9	Y	-1	1	8	-0-
01	1581 N	995	-0-	-586	-0-		995	2		Y	-0-				-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WEST "B"				//CONT.// 06476 800 //CONT.// 220903 WELL #: 1U				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON							
				RRCID -> 181722				COMPL. DATE 12/02/2000				TOTAL DEPTH 13500				PERF.11220 - 11252							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					

WEST "B"				WELL #: 4U				RRCID -> 216937				COMPL. DATE 05/20/2005				TOTAL DEPTH 13307				PERF. 9386 - 9592			
08		544 N	544	-0-	-0-	-0-			544	2		Y	-0-					-0-					
09		240 N	199	-0-	-41	-0-			3	1	196	2	Y	-0-				-0-					
10		205 N	205	-0-	-0-	-0-			205	2		Y	-0-					-0-					
11		540 N	416	-0-	-124	-0-			416	2		Y	-0-					-0-					
12		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-			1510	2		Y	-0-					-0-					
01		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-			1190	2	6	9	Y	5		5	8	-0-					

SAVAGE GAS UNIT				WELL #: 8				RRCID -> 218287				COMPL. DATE 08/04/2006				TOTAL DEPTH 9985				PERF. 9024 - 9918			
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-					
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					

LOVERING, E. H. "A"				WELL #: 4 U				RRCID -> 219142				COMPL. DATE 04/14/2005				TOTAL DEPTH 13285				PERF. 9348 - 9646			
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					

WEST "A"				WELL #: 3				RRCID -> 220461				COMPL. DATE 01/16/2006				TOTAL DEPTH 13702				PERF. 9166 - 9937			
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-					
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					

LEE ROY "A"				WELL #: 3 U				RRCID -> 224836				COMPL. DATE 02/19/2006				TOTAL DEPTH 13800				PERF. 9239 - 9884			
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					

WEST "A"				WELL #: 1				RRCID -> 231640				COMPL. DATE 01/29/2007				TOTAL DEPTH 13475				PERF. 9170 - 9941			
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-					
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SAVAGE GAS UNIT														CNTY: LEON			
//CONT.// 06476 800				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 220903																	
WELL #: 7				RRCID -> 232289				COMPL. DATE 03/01/2007				TOTAL DEPTH 14392				PERF. 9340 - 9977	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
WORTHY "A" UNIT				WELL #: 4U				RRCID -> 232988				COMPL. DATE 08/14/2007				TOTAL DEPTH 14600	
																PERF. 9115 - 9961	
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.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
WEST "A"				WELL #: 2				RRCID -> 234744				COMPL. DATE 12/13/2007				TOTAL DEPTH 14700	
																PERF. 9172 - 9819	
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
WORTHY				WELL #: 12				RRCID -> 241454				COMPL. DATE 05/05/2008				TOTAL DEPTH 14640	
																PERF. 9334 - 10163	
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
WORTHY				WELL #: 4				RRCID -> 241467				COMPL. DATE 04/22/2008				TOTAL DEPTH 14333	
																PERF. 9372 - 10287	
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
LOVERING, E. H. "A"				WELL #: 5				RRCID -> 241528				COMPL. DATE 06/14/2008				TOTAL DEPTH 14700	
																PERF. 9288 - 10121	
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
WORTHY "A" UNIT				WELL #: 2 U				RRCID -> 242938				COMPL. DATE 06/13/2008				TOTAL DEPTH 14555	
																PERF. 9305 - 10052	
08	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	-0-	1087	2				N	-0-			-0-
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	959	2		N	-0-			-0-
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	963	2				N	-0-			-0-
11	1050	N	932	-0-	-118	-0-	-0-	932	2				N	-0-			-0-
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	1011	2	1	9		N	1	1	8	-0-
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	1059	2				N	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WEST "A"			//CONT.// 06476 800 //CONT.// 220903 WELL #: 5			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON							
						RRCID -> 243509			COMPL. DATE 09/04/2008			TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

WORTHY						WELL #: 2			RRCID -> 243513			COMPL. DATE 08/23/2008			TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 10022				
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-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

WORTHY						WELL #: 9			RRCID -> 243564			COMPL. DATE 09/21/2008			TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9831 - 9394				
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-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

KELLY "A"						WELL #: 8			RRCID -> 244074			COMPL. DATE 09/01/2008			TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 10056				
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-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

KELLY "A"						WELL #: 4			RRCID -> 244647			COMPL. DATE 08/24/2008			TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9708 - 9848				
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-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

WORTHY						WELL #: 11			RRCID -> 244658			COMPL. DATE 12/06/2008			TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 11390				
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-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

WORTHY "A" UNIT						WELL #: 5			RRCID -> 244669			COMPL. DATE 12/25/2008			TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 10260				
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-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903											
KELLY "B"				WELL #:		4	RRCID -> 244699		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL	DEPTH 15020	PERF.10625	- 11358			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
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-	
12	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
01	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
WORTHY				WELL #:		7	RRCID -> 247465		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL	DEPTH 14800	PERF. 9384	- 10859			
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-	
12	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
01	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
WORTHY				WELL #:		13	RRCID -> 247572		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL	DEPTH 14345	PERF. 9927	- 10149			
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-	
12	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
01	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
KELLY "A"				WELL #:		5	RRCID -> 247914		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL	DEPTH 13470	PERF. 9952	- 10592			
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-	
12	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
01	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
WEST "A"				WELL #:		8	RRCID -> 248075		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL	DEPTH 14300	PERF. 9371	- 10124			
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-	
12	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
01	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
WORTHY				WELL #:		3	RRCID -> 250581		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL	DEPTH 14390	PERF. 9378	- 10287			
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-	
12	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
01	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
KELLY "A"				WELL #:		2	RRCID -> 250612		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL	DEPTH 13520	PERF. 9480	- 11721			
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-	
12	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
01	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903															
KELLY "A"			WELL #:		9	RRCID -> 250779		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL		DEPTH 14674		PERF. 9712		- 10629				
M	0	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10188								N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10188								N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10188								N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10188								N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10188								N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10188								N	NO RPT				-0-	
WEST "B"																				
				WELL #:		6	RRCID -> 251648		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL		DEPTH 13050		PERF. 9377		- 10302			
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-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-	
WEST "A"																				
				WELL #:		6	RRCID -> 251732		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL		DEPTH 14312		PERF. 9502		- 11385			
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-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-	
WORTHY "A" UNIT																				
				WELL #:		11	RRCID -> 252576		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL		DEPTH 12938		PERF. 9563		- 10350			
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-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-	
WORTHY "A" UNIT																				
				WELL #:		12	RRCID -> 254457		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL		DEPTH 13140		PERF. 9517		- 10436			
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-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-	
WEST A																				
				WELL #:		7	RRCID -> 283326		COMPL. DATE 06/04/2017		TOTAL		DEPTH 14525		PERF. 9300		- 13950			
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-								N	-0-				-0-	
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-								N	-0-				-0-	
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-			12	2				N	-0-				-0-	
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-			7	2				N	-0-				-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-	
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-								N	-0-				-0-	
WEST "A"																				
				WELL #:		4	RRCID -> 283766		COMPL. DATE 03/08/2016		TOTAL		DEPTH 13340		PERF. 9229		- 9971			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY HULL, EFFIE MAE													//CONT.//		06476 800 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
													WELL #:	1	RRCID ->	089645	COMPL. DATE	08/28/1995	TOTAL	DEPTH	13824	PERF.	9372	-	9491
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE				
08		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2306	2			N	-0-						25				
09		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2383	2			N	-0-						25				
10		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2377	2			N	-0-						25				
11		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2332	2			N	-0-						25				
12		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2297	2			N	-0-						25				
01		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2303	2			N	-0-						25				

HUNTER GAS UNIT						WELL #:	1	RRCID ->	091957	COMPL. DATE	03/11/1994	TOTAL	DEPTH	10135	PERF.	9064	-	10028							
08		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
09		14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
12		2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-						-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				

GUEST -A-						WELL #:	1	RRCID ->	096841	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL	DEPTH	10174	PERF.	9912	-	10130							
08		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2269	2	1	9	N	1	1	8				338				
09		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2308	2	3	9	N	3						341				
10		2170 N	1880	-0-	-290	-0-	-0-	-0-		1878	2	2	9	N	2	166	1	1	8		176				
11		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2316	2	2	9	N	2	2	8				176				
12		2170 N	2025	-0-	-145	-0-	-0-	-0-		2025	2			N	-0-						176				
01		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2037	2			N	-0-						176				

PINNACLE						WELL #:	1	RRCID ->	109831	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL	DEPTH	9450	PERF.	9156	-	9229							
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-				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				

HULL #1						WELL #:	2	RRCID ->	118041	COMPL. DATE	08/07/1985	TOTAL	DEPTH	9750	PERF.	9404	-	9684							
08		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2464	2	2	9	N	2	2	8				23				
09		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2606	2	1	9	N	1	1	8				23				
10		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2359	2	2	9	N	2	2	8				23				
11		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2075	2			N	-0-						23				
12		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2234	2			N	-0-						23				
01		2077 N	1755	-0-	-322	-0-	-0-	-0-		1755	2			N	-0-						23				

MCASHAN GAS UNIT						WELL #:	2	RRCID ->	127534	COMPL. DATE	03/23/1988	TOTAL	DEPTH	14850	PERF.	9421	-	9518							
08		1984 N	1824	-0-	-160	-0-	-0-	-0-		1824	2			N	-0-						15				
09		1890 N	1809	-0-	-81	-0-	-0-	-0-		1809	2			N	-0-						15				
10		1922 N	1740	-0-	-182	-0-	-0-	-0-		1740	2			N	-0-						15				
11		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1797	2	2	9	N	2						17				
12		1860 N	1727	-0-	-133	-0-	-0-	-0-		1727	2			N	-0-						17				
01		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1892	2			N	-0-						17				

FULLEN						WELL #:	2	RRCID ->	130172	COMPL. DATE	01/13/1989	TOTAL	DEPTH	11140	PERF.	11007	-	11013							
08		217 N	212	-0-	-5	-0-	-0-	-0-		212	2			N	-0-						8				
09		210 N	200	-0-	-10	-0-	-0-	-0-		200	2			N	-0-						8				
10		240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		240	2			N	-0-						8				
11		217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		217	2			N	-0-						8				
12		217 N	38	-0-	-179	-0-	-0-	-0-		38	2			N	-0-						8				
01		248 N	14	-0-	-234	-0-	-0-	-0-		14	2			N	-0-						8				

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY VARIBUS														CNTY: LEON			
//CONT.// 06476 800				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 386310																	
WELL #: 2				RRCID -> 131550				COMPL. DATE 06/09/1989				TOTAL DEPTH 10012				PERF. 9323 - 9398	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	8087	2	1	9	N	1	1	8			94
09		7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	7010	2	1	9	N	1	1	8			94
10		6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	6222	2	1	9	N	1	1	8			94
11		5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5926	2	3	9	N	3	3	8			94
12		5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					94
01		5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	5762	2	1	9	N	1	1	8			94
MARSHALL "A"				WELL #: 6				RRCID -> 131906				COMPL. DATE 08/15/1989				TOTAL DEPTH 9783	
																PERF. 9466 - 9697	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OAKES, PAT GAS UNIT				WELL #: 1				RRCID -> 133364				COMPL. DATE 12/14/2009				TOTAL DEPTH 9932	
																PERF. 8698 - 9213	
08		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09		90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
BEDDINGFIELD GAS UNIT				WELL #: 1				RRCID -> 135483				COMPL. DATE 04/16/1990				TOTAL DEPTH 9900	
																PERF. 9164 - 9174	
08		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					56
09		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					56
10		93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					56
11		90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					56
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					56
01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					56
HUNTER GAS UNIT				WELL #: 2				RRCID -> 136005				COMPL. DATE 01/14/2011				TOTAL DEPTH 10000	
																PERF. 8986 - 9149	
08		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
09		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4563	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10		5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5098	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3439	2	32	9	N	29					29
12		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3609	2	22	9	N	20					49
01		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3663	2	6	9	N	5					54
VARIBUS				WELL #: 4				RRCID -> 136009				COMPL. DATE 12/17/2010				TOTAL DEPTH 9600	
																PERF. 8927 - 9377	
08		3844 X	3635	-0-	-209	-0-	3632	2	3	9	N	3	3	8			75
09		3570 X	3387	-0-	-183	-0-	3385	2	2	9	N	2	2	8			75
10		3751 X	3323	-0-	-428	-0-	3321	2	2	9	N	2	2	8			75
11		3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3522	2	223	9	N	203	7	8			271
12		3751 X	3479	-0-	-272	-0-	3479	2			N	-0-					271
01		4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4041	2	6	9	N	5	1	8			275
MCASHAN GAS UNIT				WELL #: 4				RRCID -> 136061				COMPL. DATE 06/18/2010				TOTAL DEPTH 10026	
																PERF. 9297 - 10330	
08		2635 N	2358	-0-	-277	-0-	2357	2	1	9	N	1	1	8			15
09		2550 N	2541	-0-	-9	-0-	2540	2	1	9	N	1	1	8			15
10		2635 N	2570	-0-	-65	-0-	2566	2	4	9	N	4	4	8			15
11		3000 N	3025	-0-	25	25	2970	2	55	9	N	50					65
12		2635 N	2607	-0-	-28	-0-	2559	2	48	9	N	44					109
01		2573 N	2276	-0-	-297	-0-	2276	2			N	-0-					109

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY VARIBUS													CNTY: LEON																			
//CONT.// 06476 800 //CONT.// 386310 WELL #: 1													NON-ASSOCIATED					CAPACITY														
RRCID -> 136459													COMPL. DATE 07/03/1990					TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE											
08		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1299 2			N	-0-						-0-											
09		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1275 2			N	-0-						-0-											
10		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1309 2			N	-0-						-0-											
11		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1295 2			N	-0-						-0-											
12		1271 N	915	-0-	-356	-0-	-0-	-0-			915 2			N	-0-						-0-											
01		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1351 2			N	-0-						-0-											
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT													WELL #: 1					RRCID -> 137929					COMPL. DATE 11/28/1990					TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878				
08		139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			139 2			N	-0-						-0-											
09		88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			88 2			N	-0-						-0-											
10		93 N	31	-0-	-62	-0-	-0-	-0-			31 2			N	-0-						-0-											
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			95 2			N	-0-						-0-											
12		459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			459 2			N	-0-						-0-											
01		518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			518 2			N	-0-						-0-											
HOLMES "S"													WELL #: 1					RRCID -> 139854					COMPL. DATE 08/29/1991					TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032				
08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			128 2			N	-0-						19											
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			123 2			N	-0-						19											
10		133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			133 2			N	-0-						19											
11		126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			126 2			N	-0-						19											
12		137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			137 2			N	-0-						19											
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			130 2			N	-0-						19											
COOK, LOUISE "A"													WELL #: 1					RRCID -> 140718					COMPL. DATE 05/09/2010					TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397				
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			103 2			N	-0-						-0-											
09		90 N	55	-0-	-35	-0-	-0-	-0-			55 2			N	-0-						-0-											
10		175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			175 2			N	-0-						-0-											
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			123 2			N	-0-						-0-											
12		115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			115 2			N	-0-						-0-											
01		186 N	56	-0-	-130	-0-	-0-	-0-			56 2			N	-0-						-0-											
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT													WELL #: 1					RRCID -> 141541					COMPL. DATE 02/21/2009					TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295				
08		93 N	54	-0-	-39	-0-	-0-	-0-			54 2			N	-0-						-0-											
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			63 2			N	-0-						-0-											
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-	-0-			55 2			N	-0-						-0-											
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			61 2			N	-0-						-0-											
12		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2299 2			N	-0-						-0-											
01		3100 N	10719	-0-	7619	-0-	7619	-0-			10719 2			N	-0-						-0-											
WATSON, ELMORE ESTATE													WELL #: 1					RRCID -> 142162					COMPL. DATE 08/01/1992					TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
HOLMES													WELL #: 1					RRCID -> 145473					COMPL. DATE 01/13/2007					TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 9520				
08		3025 X	2917	-0-	-108	-0-	-0-	-0-			2913 2		4	9	N	4		4	8		45											
09		2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2765 2		2	9	N	2		2	8		45											
10		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2886 2		3	9	N	3		3	8		45											
11		2580 X	2391	-0-	-189	-0-	-0-	-0-			2387 2		4	9	N	4		4	8		45											
12		2666 X	2532	-0-	-134	-0-	-0-	-0-			2532 2				N	-0-					45											
01		2666 X	2331	-0-	-335	-0-	-0-	-0-			2329 2		2	9	N	2		2	8		45											

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)													CNTY: LEON						
HILCORP ENERGY COMPANY																			
WALKER GAS UNIT																			
WELL #: 2																			
RRCID -> 145610																			
COMPL. DATE 11/06/1998																			
TOTAL DEPTH 10118													PERF. 9589 - 10037						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
GRAYSON																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 145853																			
COMPL. DATE 03/27/1993																			
TOTAL DEPTH 15425													PERF. 8990 - 8996						
08	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3386	2	62	9	N	56							83
09	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5317	2	132	9	N	120							203
10	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5086	2	102	9	N	93	193	1					103
11	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5713	2	110	9	N	100							203
12	5518	X	4704	-0-	-814	-0-	4703	2	1	9	N	1	190	1					14
01	5518	X	5024	-0-	-494	-0-	4764	2	260	9	N	236							250
HUNTER GAS UNIT																			
WELL #: 4																			
RRCID -> 146514																			
COMPL. DATE 05/03/1994																			
TOTAL DEPTH 10280													PERF. 9449 - 9522						
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	917	2	1	9	N	1	1	8					-0-
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	899	2	2	9	N	2	2	8					-0-
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	854	2	2	9	N	2	2	8					-0-
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	935	2	1	9	N	1	1	8					-0-
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	920	2	1	9	N	1	1	8					-0-
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-							-0-
VARIBUS																			
WELL #: 5																			
RRCID -> 146833																			
COMPL. DATE 12/16/1993																			
TOTAL DEPTH 10276													PERF. 9361 - 9378						
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-							-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-							-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-							-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-							-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-							-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-							-0-
H. L. & P. GAS UNIT																			
WELL #: 3																			
RRCID -> 148367																			
COMPL. DATE 10/09/2008																			
TOTAL DEPTH 9916													PERF. 8881 - 9665						
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-							-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-							-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-							-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-							-0-
12	186	N	68	-0-	-118	-0-	68	2			N	-0-							-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-							-0-
FULTON "A"																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 150192																			
COMPL. DATE 04/19/2011																			
TOTAL DEPTH 10115													PERF. 9067 - 9831						
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-							-0-
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-							-0-
10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-							-0-
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-							-0-
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-							-0-
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-							-0-
NEWELL "A"																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 151840																			
COMPL. DATE 01/17/1996																			
TOTAL DEPTH 13350													PERF. 8846 - 9408						
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-							54
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-							54
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-							54
11	1050	N	967	-0-	-83	-0-	967	2			N	-0-							54
12	1085	N	983	-0-	-102	-0-	983	2			N	-0-							54
01	1085	N	940	-0-	-145	-0-	940	2			N	-0-							54

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY MARSHALL "A"														//CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 386310 WELL #: 7 RRCID -> 168584 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085										CNTY: LEON								
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM												
08	09	10	11	12	01					AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE												
08	09	10	11	12	01									N	-0-					-0-												
08	09	10	11	12	01									N	-0-					-0-												
08	09	10	11	12	01									N	-0-					-0-												
08	09	10	11	12	01									N	-0-					-0-												
08	09	10	11	12	01									N	-0-					-0-												
08	09	10	11	12	01									N	-0-					-0-												
08	09	10	11	12	01									N	-0-					-0-												
HUNTER GAS UNIT																					WELL #:	5	RRCID ->	171987	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	14880	PERF.	8997	-	10164
08	09	10	11	12	01									N	-0-					13												
08	09	10	11	12	01									N	-0-					13												
08	09	10	11	12	01									N	-0-					13												
08	09	10	11	12	01									N	-0-					13												
08	09	10	11	12	01									N	-0-					13												
08	09	10	11	12	01									N	-0-					13												
HOLMES "S"																					WELL #:	2	RRCID ->	172238	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	9043	-	9507
08	09	10	11	12	01									N	1	8				17												
08	09	10	11	12	01									N	62					79												
08	09	10	11	12	01									N	18	76	1			21												
08	09	10	11	12	01									N	3	3	8			21												
08	09	10	11	12	01									N	-0-					21												
08	09	10	11	12	01									N	1	1	8			21												
REED "E" GAS UNIT																					WELL #:	4	RRCID ->	173940	COMPL. DATE	06/29/1999	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	9156	-	9430
08	09	10	11	12	01									N	NO RPT					-0-												
08	09	10	11	12	01									N	NO RPT					-0-												
08	09	10	11	12	01									N	NO RPT					-0-												
08	09	10	11	12	01									N	NO RPT					-0-												
08	09	10	11	12	01									N	NO RPT					-0-												
08	09	10	11	12	01									N	NO RPT					-0-												
PINNACLE																					WELL #:	3	RRCID ->	174632	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8730	-	9100
08	09	10	11	12	01									N	-0-					88												
08	09	10	11	12	01									N	-0-					88												
08	09	10	11	12	01									N	-0-					88												
08	09	10	11	12	01									N	-0-					88												
08	09	10	11	12	01									N	-0-					88												
08	09	10	11	12	01									N	-0-					88												
NEWELL "A"																					WELL #:	2	RRCID ->	175667	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9024	-	9366
08	09	10	11	12	01									N	1	8				180												
08	09	10	11	12	01									N	1	1	8			180												
08	09	10	11	12	01									N	30					210												
08	09	10	11	12	01									N	-0-					210												
08	09	10	11	12	01									N	-0-					210												
08	09	10	11	12	01									N	-0-					210												
HOLMES "S"																					WELL #:	3	RRCID ->	175730	COMPL. DATE	10/29/1999	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9356	-	9506
08	09	10	11	12	01									N	-0-					57												
08	09	10	11	12	01									N	-0-					57												
08	09	10	11	12	01									N	-0-					57												
08	09	10	11	12	01									N	1	8				57												
08	09	10	11	12	01									N	-0-					57												
08	09	10	11	12	01									N	-0-					57												

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)										//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.//		386310									
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 176329		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 9868		PERF. 8790 - 9632	
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			
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
NEWELL "A"										WELL #:		3		RRCID -> 177776		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 9448 - 9516	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
NEWELL "A"										WELL #:		5		RRCID -> 178916		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9285 - 9438	
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-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
REED "E" GAS UNIT										WELL #:		5		RRCID -> 184328		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 12930		PERF. 9126 - 9368	
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-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
FULTON 'A'										WELL #:		3		RRCID -> 205566		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 13484		PERF. 9083 - 10290	
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-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
PULLEN GAS UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 205575		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 9271 - 9718	
08	3937 X	3577	-0-	-360	-0-	-0-	3577	2				Y	-0-					11			
09	3780 X	3545	-0-	-235	-0-	-0-	3545	2				Y	-0-					11			
10	3906 X	3693	-0-	-213	-0-	-0-	3693	2				Y	-0-					11			
11	3780 X	3491	-0-	-289	-0-	-0-	3491	2				Y	-0-					11			
12	3875 X	3513	-0-	-362	-0-	-0-	3513	2				Y	-0-					11			
01	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	-0-	4113	2	62	9	Y	56		58	1			9			
FULTON "A"										WELL #:		5		RRCID -> 208419		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 13128		PERF. 9074 - 10380	
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-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
FULTON "A"			WELL #: 4		RRCID -> 209407		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 13325 PERF. 9050 - 10308					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 217220		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 10135					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLMES "S"			WELL #: 8		RRCID -> 219146		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9364 - 10832					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLMES "S"			WELL #: 7		RRCID -> 221687		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9343 - 9570					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 225709		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 14380 PERF. 9424 - 10243					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULTON "A"			WELL #: 11		RRCID -> 226290		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 14370 PERF. 9004 - 10373					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II			WELL #: 8		RRCID -> 229856		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 9837					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 06476 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
KING, GAIL			WELL #: 14			RRCID -> 230305			COMPL. DATE 02/04/2006			TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953							
M	0	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	

KING, GAIL			WELL #: 39			RRCID -> 233474			COMPL. DATE 11/14/2007			TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9223 - 10173							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	

FULTON "A"			WELL #: 12			RRCID -> 234853			COMPL. DATE 03/08/2008			TOTAL DEPTH 14328 PERF. 9096 - 10439							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	

HOLMES "S"			WELL #: 5			RRCID -> 234873			COMPL. DATE 03/14/2008			TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9435 - 9900							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	

FULTON "A"			WELL #: 8			RRCID -> 236047			COMPL. DATE 02/28/2008			TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9161 - 11688							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	

FULTON "A"			WELL #: 10			RRCID -> 241460			COMPL. DATE 06/18/2008			TOTAL DEPTH 14420 PERF. 9111 - 11582							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	

OAKES, PAT GAS UNIT II			WELL #: 8			RRCID -> 243009			COMPL. DATE 08/03/2008			TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9050 - 10031							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY OAKES, PAT GAS UNIT II												//CONT.// 06476 800 //CONT.// 386310 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
												RRCID -> 243024		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 14900		PERF. 8968 - 10034			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II												WELL #: 2		RRCID -> 243423		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 14530		PERF. 9221 - 10481	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

BUFFALO CREEK GAS UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 243831		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 14400		PERF. 9034 - 10272	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

REED "E" GAS UNIT												WELL #: 9		RRCID -> 246821		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 14305		PERF. 9099 - 10224	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

REED "E" GAS UNIT												WELL #: 18		RRCID -> 247485		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 14270		PERF. 9120 - 10040	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

ROBINSON, FERN V.												WELL #: 3		RRCID -> 247826		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 14900		PERF. 9080 - 10201	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

EPPES UNIT												WELL #: 3		RRCID -> 248114		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 14350		PERF. 9046 - 10147	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 251115		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL		DEPTH 12998	PERF. 9311		- 11885			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOLMES GAS UNIT II			WELL #:		8	RRCID -> 251742		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL		DEPTH 14900	PERF. 9931		- 10389			
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EPPES UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 251915		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL		DEPTH 14500	PERF. 9122		- 10442			
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II			WELL #:		6	RRCID -> 252429		COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL		DEPTH 13040	PERF. 8983		- 10119			
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NEWELL "A"			WELL #:		4	RRCID -> 252456		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL		DEPTH 9709	PERF. 8884		- 9523			
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					132
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					132
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					132
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					132
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					132
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					132
REED "E" GAS UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 253143		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL		DEPTH 14286	PERF. 9101		- 10007			
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KING, GAIL			WELL #:		21	RRCID -> 253284		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL		DEPTH 14608	PERF. 9149		- 9943			
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
EPPEES UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 253431		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 9318 - 9664			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #:		10	RRCID -> 257621		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 14390		PERF. 9085 - 9580			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
GAIL KING		WELL #:		38	RRCID -> 257629		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 11592		PERF. 8969 - 10205			
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			138
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			138
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			138
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			138
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			138
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-			138
SAMET GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 257703		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 16031		PERF. 9207 - 10154			
08	2604 N	2389	-0-	-215	-0-	2385	2	4 9	N	4	4 8			27
09	1860 N	1830	-0-	-30	-0-	1829	2	1 9	N	1	1 8			27
10	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2212	2	4 9	N	4	4 8			27
11	2310 N	1972	-0-	-338	-0-	1959	2	13 9	N	12	12 8			27
12	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2		N	-0-				27
01	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2434	2	4 9	N	4	4 8			27
PINNACLE		WELL #:		7	RRCID -> 257913		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 9545		PERF. 8782 - 9230			
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			18
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			18
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-			18
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			18
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			18
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			18
GAIL KING		WELL #:		34	RRCID -> 258446		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 11456		PERF. 9285 - 10818			
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			31
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			31
10	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-			31
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-			31
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			31
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-			31
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID -> 259832		COMPL. DATE 09/04/2010		TOTAL DEPTH 14297		PERF. 9098 - 10082			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
HOLMES "S" GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 260317		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 15220		PERF. 9341 - 10241		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 261454		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 9017 - 9789		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II			WELL #:		1	RRCID -> 261534		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 14340		PERF. 9033 - 10460		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 262441		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 12965		PERF. 9078 - 9832		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULTON "A"			WELL #:		15	RRCID -> 262484		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 13156		PERF. 9212 - 9933		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 262515		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 9093 - 9858		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT			WELL #:		16	RRCID -> 262600		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 14267		PERF. 8998 - 9929		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)				//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310														
MARSHALL "A"				WELL #: 8		RRCID -> 262702		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 11027		PERF. 9142 - 10302						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	310 N	300	-0-	-10	-0-			289 2	11	9	N	10						54
09	300 N	297	-0-	-3	-0-			280 2	17	9	N	15						69
10	310 N	286	-0-	-24	-0-			285 2		1 9	N	1		1	8			69
11	300 N	270	-0-	-30	-0-			270 2			N	-0-						69
12	310 N	268	-0-	-42	-0-			268 2			N	-0-						69
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-			280 2			N	-0-						69
BUFFALO CREEK GAS UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 262713		COMPL. DATE 01/28/2016		TOTAL DEPTH 12975		PERF. 8779 - 9832						
08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-			1104 2			N	-0-						-0-
09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-			1060 2			N	-0-						-0-
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-			1028 2			N	-0-						-0-
11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-			1032 2			N	-0-						-0-
12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-			1121 2			N	-0-						-0-
01	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-			1016 2			N	-0-						-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT				WELL #: 10		RRCID -> 264766		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13023		PERF. 9228 - 9821						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
REED "E" GAS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 264777		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 14284		PERF. 9081 - 10137						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
FULTON "A"				WELL #: 16		RRCID -> 265168		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 13174		PERF. 9175 - 10540						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
FULTON "A"				WELL #: 21		RRCID -> 266063		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 13433		PERF. 9181 - 10577						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
SAMET GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 266111		COMPL. DATE 02/07/2012		TOTAL DEPTH 13973		PERF. 9618 - 10480						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 06476 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
EPPES UNIT			WELL #: 11			RRCID -> 266219			COMPL. DATE 05/26/2012			TOTAL DEPTH 13107 PERF. 9074 - 9975						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II			WELL #: 3			RRCID -> 266308			COMPL. DATE 08/23/2012			TOTAL DEPTH 14211 PERF. 9009 - 9976						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OAKES, PAT GAS UNIT II			WELL #: 2			RRCID -> 266424			COMPL. DATE 09/05/2012			TOTAL DEPTH 14924 PERF. 9132 - 9445						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
H. L. & P. GAS UNIT			WELL #: 35			RRCID -> 268085			COMPL. DATE 03/20/2013			TOTAL DEPTH 14195 PERF. 9084 - 10044						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II			WELL #: 6			RRCID -> 269754			COMPL. DATE 04/27/2013			TOTAL DEPTH 14439 PERF. 9126 - 10468						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BLAZEK			WELL #: 6			RRCID -> 271271			COMPL. DATE 08/31/2013			TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9570 - 10481						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
EPPES, JOHN GAS UNIT II			WELL #: 2			RRCID -> 271278			COMPL. DATE 08/16/2013			TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 9406						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 06476 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																	
FULTON 'A'			WELL #: 6			RRCID -> 271279			COMPL. DATE 08/11/2013			TOTAL DEPTH 14527 PERF. 9119 - 10501								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

WELDON COX GAS UNIT					WELL #: 3			RRCID -> 271859			COMPL. DATE 08/17/2013			TOTAL DEPTH 14934 PERF. 9295 - 10064						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

H. L. & P. GAS UNIT					WELL #: 24			RRCID -> 272591			COMPL. DATE 12/15/2013			TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9090 - 10100						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

ROBINSON, FERN V.					WELL #: 5			RRCID -> 273885			COMPL. DATE 10/22/2013			TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9266 - 9823						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

H. L. & P. GAS UNIT					WELL #: 9			RRCID -> 274774			COMPL. DATE 08/09/2014			TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9088 - 9800						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

SWANSON GAS UNIT					WELL #: 1			RRCID -> 280424			COMPL. DATE 06/02/2016			TOTAL DEPTH 17177 PERF. 9886 - 10246						
08	3255	X	1760	-0-	-1495	-0-	1758	2	2	9	N	2	2	8					99	
09	3090	X	1904	-0-	-1186	-0-	1903	2	1	9	N	1	1	8					99	
10	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3465	2	3	9	N	3	3	8					99	
11	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3165	2	7	9	N	6	6	8					99	
12	1953	X	1481	-0-	-472	-0-	1481	2			N	-0-							99	
01	3472	X	1940	-0-	-1532	-0-	1940	2			N	-0-							99	

HUNTER GAS UNIT					WELL #: 13H			RRCID -> 285373			COMPL. DATE 09/17/2018			TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
QUANTUM OIL & GAS CORPORATION				684558							
MCMAHON, RICHARD L.		WELL #:		2		RRCID -> 149576		COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL DEPTH 10462 PERF. 9680 - 10375	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY STATUS (I) (L) (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
RUSSELL "A"		WELL #:		2		RRCID -> 131110		COMPL. DATE 05/24/1989		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9512 - 9570	
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
HOLMES "A"		WELL #:		2		RRCID -> 133636		COMPL. DATE		N/A	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y -0-	-0-
HOLMES "A"		WELL #:		1		RRCID -> 161379		COMPL. DATE 12/01/1996		TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
RUSSELL "A"		WELL #:		3		RRCID -> 165092		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 10040	
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y -0-	5
09	330 N	184	-0-	-146	-0-	6 1	175 2	Y	3		8
						3 9					
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	13 1	367 2	Y	3		11
						3 9					
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	12 1	314 2	Y	1		12
						1 9					
12	186 N	48	-0-	-138	-0-	1 1	47 2	Y	-0-		12
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	1	1 8	12
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 165153		COMPL. DATE		N/A	
08	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	41 1	1667 2	Y	15		41
						17 9					
09	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	55 1	1811 2	Y	8		49
						9 9					
10	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	49 1	1445 2	Y	4		53
						4 9					
11	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	49 1	1529 2	Y	-0-		53
12	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	42 1	1644 2	Y	2		55
						2 9					
01	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	41 1	1661 2	Y	13	1 8	67
						14 9					

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)												CNTY: LEON											
VALENCE OPERATING COMPANY																							
CAMPBELL GAS UNIT																							
WELL #: 2												RRCID -> 171086											
COMPL. DATE 11/22/2000												TOTAL DEPTH 10400											
PERF. 8256 - 10254																							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
CAMPBELL GAS UNIT												WELL #: 3											
RRCID -> 173628												COMPL. DATE 10/23/1999											
TOTAL DEPTH 10250												PERF. 8408 - 9480											
08	1395 N	1094	-0-	-301	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	1057	2	Y	10					28				
09	1350 N	759	-0-	-591	-0-	-0-	-0-	-0-	11	9	733	2	Y	4					32				
10	1054 N	514	-0-	-540	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	495	2	Y	2					34				
11	1050 N	573	-0-	-477	-0-	-0-	-0-	-0-	4	9	555	2	Y	-0-					34				
12	775 N	705	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	686	2	Y	1					35				
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9	559	2	Y	4					39				
GILLEN, IRA												WELL #: 1											
RRCID -> 175055												COMPL. DATE 02/11/2026											
TOTAL DEPTH 9500												PERF. 8778 - 9210											
08	2170 X	1839	-0-	-331	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1734	2	Y	40					81				
09	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	9	2292	2	Y	10	65	1			26				
10	2170 X	1679	-0-	-491	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1577	2	Y	31					57				
11	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-	-0-	-0-	-0-	11	9			Y	-0-					57				
12	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1			Y	-0-					57				
01	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-	-0-	-0-	-0-	34	9			Y	-0-	53	1			4				
ELLIS "B"												WELL #: 2											
RRCID -> 179496												COMPL. DATE 06/08/2000											
TOTAL DEPTH 9504												PERF. 7967 - 9176											
08	589 N	259	-0-	-330	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	250	2	Y	-0-					-0-				
09	390 N	225	-0-	-165	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	215	2	Y	-0-					-0-				
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	365	2	Y	-0-					-0-				
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	333	2	Y	-0-					-0-				
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	361	2	Y	-0-					-0-				
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	380	2	Y	-0-					-0-				
CAMPBELL GAS UNIT												WELL #: 4											
RRCID -> 179610												COMPL. DATE 07/13/2000											
TOTAL DEPTH 9700												PERF. 8901 - 9476											
08	1705 N	1649	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	1595	2	Y	14					35				
09	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	9	1573	2	Y	8					43				
10	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1286	2	Y	4					47				
11	1590 N	893	-0-	-697	-0-	-0-	-0-	-0-	4	9	865	2	Y	-0-					47				
12	1674 N	1045	-0-	-629	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	1017	2	Y	2					49				
01	1333 N	975	-0-	-358	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	944	2	Y	7					56				

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
GILLEN, IRA		WELL #: 2		RRCID -> 180077		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LEWIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 180426		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9534		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ELLIS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 181810		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9486		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ELLIS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 253554		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9262 - 9278		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RUSSELL "A"		WELL #: 4R		RRCID -> 262370		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732		
08	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	67 1	1707 2	Y	23	46
						25 9				
09	1410 N	1401	-0-	-9	-0-	43 1	1333 2	Y	23	69
						25 9				
10	1426 N	1317	-0-	-109	-0-	45 1	1260 2	Y	11	80
						12 9				
11	1740 N	1202	-0-	-538	-0-	44 1	1152 2	Y	5	85
						6 9				
12	1457 N	1363	-0-	-94	-0-	38 1	1317 2	Y	7	92
						8 9				
01	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	43 1	1431 2	Y	-0-	92

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY RUSSELL "A"															//CONT.// //CONT.//		06476 800 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON			
															WELL #:		5		RRCID -> 262372		COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9116 - 9922			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE										
0								CODE	AMT	CODE	M				AMT	CODE	AMT											
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-			16 1 7 9		412 2	Y	6						11										
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-			11 1 7 9		353 2	Y	6						17										
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-			13 1 3 9		374 2	Y	3						20										
11	390 N	327	-0-	-63	-0-			12 1 1 9		314 2	Y	1						21										
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-			13 1 2 9		444 2	Y	2						23										
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-			12 1		408 2	Y	-0-						23										
RUSSELL "A"				WELL #:		6		RRCID -> 262523		COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9116 - 10133														
08	465 N	458	-0-	-7	-0-			17 1 7 9		434 2	Y	6						12										
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-			12 1 7 9		376 2	Y	6						18										
10	403 N	330	-0-	-73	-0-			11 1 3 9		316 2	Y	3						21										
11	450 N	305	-0-	-145	-0-			11 1 1 9		293 2	Y	1						22										
12	403 N	380	-0-	-23	-0-			11 1 2 9		367 2	Y	2						24										
01	341 N	309	-0-	-32	-0-			9 1		300 2	Y	-0-						24										
RUSSELL "A"				WELL #:		7		RRCID -> 264449		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 10310		PERF. 9180 - 10089														
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-			25 1 10 9		642 2	Y	9						16										
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-			16 1 10 9		510 2	Y	9						25										
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-			21 1 6 9		583 2	Y	5						30										
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-			21 1 2 9		537 2	Y	2						32										
12	558 N	231	-0-	-327	-0-			7 1 1 9		223 2	Y	1						33										
01	558 N	167	-0-	-391	-0-			5 1		162 2	Y	-0-						33										
CAMPBELL GAS UNIT				WELL #:		5		RRCID -> 266095		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 10264		PERF. 8863 - 10044														
08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-			50 1		1431 2	Y	-0-						-0-										
09	990 N	536	-0-	-454	-0-			23 1		513 2	Y	-0-						-0-										
10	899 N	648	-0-	-251	-0-			27 1		621 2	Y	-0-						-0-										
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-			49 1		1047 2	Y	-0-						-0-										
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-			23 1		707 2	Y	-0-						-0-										
01	651 N	601	-0-	-50	-0-			20 1		581 2	Y	-0-						-0-										

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
GILLEN, IRA		WELL #:		3	RRCID -> 266157		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 10196		PERF. 8002 - 9161	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	4526 X	3950	-0-	-576	-0-	130 1	3732 2	Y	80			149
09	4320 X	2603	-0-	-1717	-0-	88 9						
10	4464 X	3146	-0-	-1318	-0-	113 1	2480 2	Y	9	119 1		39
11	3810 X	3393	-0-	-417	-0-	10 9						
12	3937 X	3302	-0-	-635	-0-	129 1	2982 2	Y	32			71
01	3937 X	3526	-0-	-411	-0-	35 9						
						148 1	3191 2	Y	49			120
						54 9						
						106 1	3177 2	Y	17			137
						19 9						
						114 1	3394 2	Y	16	129 1	1 8	23
						18 9						

BEAR GRASS, NE. (TRAVIS PEAK)					06479 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY					386310						
DONIE					WELL #:	1	RRCID -> 183581	COMPL. DATE 01/31/2011	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9109 - 9463	
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RICE		WELL #:		1	RRCID -> 185459		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 9551 - 9673	
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-			-0-
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-			-0-
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-			-0-
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-			-0-
12	372 N	326	-0-	-46	-0-	326 2		N	-0-			-0-
01	465 N	54	-0-	-411	-0-	54 2		N	-0-			-0-

BEN WHEELER (BACON LIME)				07076 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VAN ZANDT			
ARMOR RESOURCES LLC				031587									
MARSH, M.G.				WELL #:	1	RRCID ->	130316	COMPL. DATE	01/23/1989	TOTAL DEPTH	9702	PERF.	8493 - 8506
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

LANCASTER, J.K.		WELL #:		1	RRCID -> 156293		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8520 - 8532	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LANCASTER, J.K.		WELL #:		2	RRCID -> 171089		COMPL. DATE 09/22/1998		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8496 - 8507	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BERGERSTOUF (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SHERR0D				07276 075 220903	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ROBERTSON			
WELL #: 1				RRCID -> 161339	COMPL. DATE 10/14/1996	TOTAL DEPTH 13660	PERF. 13045	-	13351	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BIRCH CREEK (RODESSA) PETROVYBE OPCO LLC JOHNSON "AB" GAS UNIT				08299 700 101779	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON			
WELL #: 2				RRCID -> 186587	COMPL. DATE 09/06/2001	TOTAL DEPTH 9810	PERF. 8415	-	8420	
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TERRAIN WATER SOLUTIONS, LLC DUBOIS				843288	RRCID -> 300573	COMPL. DATE 12/13/2025	TOTAL DEPTH 16000	PERF. 8368	-	8404
WELL #: 1										
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
VALENCE OPERATING COMPANY CAMPBELL GAS UNIT				881167	RRCID -> 180725	COMPL. DATE 11/22/2000	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 8408	-	8412
WELL #: 3										
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CAMPBELL GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 184196	COMPL. DATE 11/22/2000	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 8256	-	8260
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CAMPBELL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 184731	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10260	PERF. 8289	-	8295
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GILLEN, IRA				WELL #: 3	RRCID -> 266274	COMPL. DATE 01/09/2012	TOTAL DEPTH 10196	PERF. 8002	-	9161
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BOB HERD (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLIS					10000 075 220903	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIMESTONE					
WELL #:					1	RRCID -> 169108		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 14165		PERF.13941 - 14041					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2046 #	374	-0-	-1672		-0-	31	1	343	2	N	-0-					-0-
09	1579 R	1579	-0-	-0-		-0-	176	1	1403	2	N	-0-					-0-
10	1674 #	923	-0-	-751		-0-	923	2			N	-0-					-0-
11	1620 #	1150	-0-	-470		-0-	121	1	1029	2	N	-0-					-0-
12	1674 #	441	-0-	-1233		-0-	441	2			N	-0-					-0-
01	1643 #	1115	-0-	-528		-0-	1115	2			N	-0-					-0-
BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC RILEY TRUST					10190 075 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON					
WELL #:					1	RRCID -> 156825		COMPL. DATE 07/29/1995		TOTAL DEPTH 15153		PERF.14827 - 15153					
08	15500 X	-0-	-0-	-15500		-0-					N	-0-					-0-
09	12810 X	7019	-0-	-5791		-0-	7019	2			N	-0-					-0-
10	8354 X	8354	-0-	-0-		-0-	8354	2			N	-0-					-0-
11	8908 X	8908	-0-	-0-		-0-	84	1	8824	2	N	-0-					-0-
12	9035 X	9035	-0-	-0-		-0-	103	1	8932	2	N	-0-					-0-
01	9635 X	9635	-0-	-0-		-0-	282	1	9353	2	N	-0-					-0-
RILEY TRUST					WELL #:	2	RRCID -> 161377		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 15560		PERF.14798 - 15035				
08	8432 X	-0-	-0-	-8432		-0-					N	-0-					-0-
09	7590 X	1465	-0-	-6125		-0-	1465	2			N	-0-					-0-
10	7843 X	7429	-0-	-414		-0-	7429	2			N	-0-					-0-
11	9105 X	9105	-0-	-0-		-0-	85	1	9020	2	N	-0-					-0-
12	6427 X	6427	-0-	-0-		-0-	73	1	6354	2	N	-0-					-0-
01	7912 X	7912	-0-	-0-		-0-	231	1	7681	2	N	-0-					-0-
RILEY TRUST					WELL #:	3	RRCID -> 165226		COMPL. DATE 02/11/1997		TOTAL DEPTH 15850		PERF.15427 - 15380				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
CAMP COOLEY					WELL #:	2R	RRCID -> 166005		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 15452		PERF.15040 - 15452				
08	33015 X	-0-	-0-	-33015		-0-					N	-0-					-0-
09	31950 X	21625	-0-	-10325		-0-	21625	2			N	-0-					-0-
10	33015 X	30333	-0-	-2682		-0-	30333	2			N	-0-					-0-
11	28895 X	28895	-0-	-0-		-0-	271	1	28624	2	N	-0-					-0-
12	29735 X	29735	-0-	-0-		-0-	339	1	29396	2	N	-0-					-0-
01	30318 X	30119	-0-	-199		-0-	880	1	29239	2	N	-0-					-0-
RAND-PAULSON RILEY TRUST					WELL #:	4	RRCID -> 170391		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 16300		PERF.15697 - 16300				
08	18786 X	-0-	-0-	-18786		-0-					N	-0-					-0-
09	18180 X	17147	-0-	-1033		-0-	17147	2			N	-0-					-0-
10	18786 X	16297	-0-	-2489		-0-	16297	2			N	-0-					-0-
11	17879 X	17879	-0-	-0-		-0-	168	1	17711	2	N	-0-					-0-
12	17959 X	17959	-0-	-0-		-0-	205	1	17754	2	N	-0-					-0-
01	17732 X	15524	-0-	-2208		-0-	454	1	15070	2	N	-0-					-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	10190 075	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903												
VARVEL, PEBBLE				WELL #:	1	RRCID -> 221713		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 16600		PERF.16215 - 16255					
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		
08	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-						N	-0-			-0-		
09	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-						N	-0-			-0-		
10	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-						N	-0-			-0-		
11	900 X	-0-	-0-	-900	-0-						N	-0-			-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		

RILEY TRUST				WELL #:	6	RRCID -> 231213		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 15714		PERF.15268 - 15675					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		

RILEY TRUST "A"				WELL #:	1	RRCID -> 234294		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 16485		PERF.15599 - 15766					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)					10974 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
BROOKSTON ENERGY, INC.					097353												
JACKSON "B"				WELL #:	1	RRCID -> 160175		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 10717		PERF. 9132 - 9262					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		

HILCORP ENERGY COMPANY					386310												
BRADLEY "A"				WELL #:	2T	RRCID -> 173210		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8734 - 9604					
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2				Y	-0-			28		
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2				Y	-0-			28		
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2				Y	-0-			28		
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2				Y	-0-			28		
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2				Y	-0-			28		
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2				Y	-0-			28		

BRADLEY "A"				WELL #:	3	RRCID -> 176424		COMPL. DATE 11/26/2000		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7150 - 9394					
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2				Y	-0-			46		
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2				Y	-0-			46		
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2				Y	-0-			46		
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2				Y	-0-			46		
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	32	2		1	9	Y	-1			47		
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2				Y	-0-			47		

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BRADLEY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 176711		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH		9587 PERF. 6908 - 9446						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
BRADLEY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 178242		COMPL. DATE 11/26/2000		TOTAL DEPTH		9525 PERF. 7100 - 9410						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
BRADLEY "A"		WELL #: 6-T		RRCID -> 178524		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH		9535 PERF. 8722 - 9367						
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	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2			Y	-0-					-0-
BRADLEY "A"		WELL #: 7-T		RRCID -> 179020		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH		9590 PERF. 8802 - 9499						
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2				Y	-0-					23
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2				Y	-0-					23
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2				Y	-0-					23
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2				Y	-0-					23
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2				Y	-0-					23
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2				Y	-0-					23
BRADLEY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 181107		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH		9760 PERF. 8884 - 9588						
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2				Y	-0-					23
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2				Y	-0-					23
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2				Y	-0-					23
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2				Y	-0-					23
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2				Y	-0-					23
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2				Y	-0-					23
BRADLEY "A"		WELL #: 9		RRCID -> 181327		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH		9635 PERF. 8842 - 9518						
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2				Y	-0-					58
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					58
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					58
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2				Y	-0-					58

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)												CNTY: LIMESTONE					
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC																	
KERIS																	
WELL #: 2												RRCID -> 118813					
COMPL. DATE 01/10/1997												TOTAL DEPTH 10370					
PERF. 8719 - 9358																	
M	0	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
08		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	320	1	1008	2	Y	-0-					10
09		1050 N	41	-0-	-1009	-0-	41	2			Y	-0-					10
10		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					10
11		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					10
12		3100 N	3715	-0-	615	615	3715	3			Y	-0-					10
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	615					Y	NO RPT					10
WILSON												WELL #: 2					
RRCID -> 160242												COMPL. DATE 09/26/1996					
TOTAL DEPTH 9350												PERF. 8914 - 9276					
08		775 N	493	-0-	-282	-0-	119	1	374	2	Y	-0-					-0-
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
10		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
12		3100 N	4188	-0-	1088	1088	4188	3			Y	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1088					Y	NO RPT					-0-
WHITE												WELL #: 2					
RRCID -> 161002												COMPL. DATE 09/25/1996					
TOTAL DEPTH 9356												PERF. 8645 - 9280					
08		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	244	1	769	2	Y	-0-					-0-
09		750 N	32	-0-	-718	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
10		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
11		750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
12		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KERIS												WELL #: 3					
RRCID -> 161233												COMPL. DATE N/A					
TOTAL DEPTH 9425												PERF. 8067 - 8250					
08		1085 N	523	-0-	-562	-0-	126	1	397	2	Y	-0-					-0-
09		1050 N	16	-0-	-1034	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
10		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
11		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			Y	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WHITE												WELL #: 3					
RRCID -> 163084												COMPL. DATE 04/10/1997					
TOTAL DEPTH 9425												PERF. 8688 - 9196					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILSON												WELL #: 3					
RRCID -> 163269												COMPL. DATE 04/03/1997					
TOTAL DEPTH 9380												PERF. 8663 - 9160					
08		186 N	149	-0-	-37	-0-	36	1	113	2	N	-0-					5
09		180 N	5	-0-	-175	-0-	5	2			N	-0-					5
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					5
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					5
12		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					5
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
WILSON												WELL #: 5					
RRCID -> 163389												COMPL. DATE 01/22/2001					
TOTAL DEPTH 9430												PERF. 8684 - 9220					
08		496 N	456	-0-	-40	-0-	110	1	346	2	Y	-0-					8
09		600 N	14	-0-	-586	-0-	14	2			Y	-0-					8
10		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					8
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					8
12		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			Y	-0-					8
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)										//CONT.//		10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC										//CONT.//		388861											
WHITE										WELL #:		6		RRCID -> 163741		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH		9430 PERF. 8692 - 9205			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
08		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			326 1	1025 2	N	-0-						42			
09		210 N	42	-0-	-168	-0-	-0-	-0-			42 2		N	-0-						42			
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-					N	-0-						42			
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	-0-					N	-0-						42			
12		235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			235 3		N	-0-						42			
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						42			
WHITE										WELL #:		7		RRCID -> 164391		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH		10360 PERF. 8712 - 9230			
08		93 N	38	-0-	-55	-0-	-0-	-0-			9 1	29 2	Y	-0-						47			
09		150 N	1	-0-	-149	-0-	-0-	-0-			1 2		Y	-0-						47			
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						47			
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						47			
12		460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			460 3		Y	-0-						47			
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						47			
KERIS										WELL #:		4		RRCID -> 164813		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH		9450 PERF. 8721 - 9362			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
KERIS										WELL #:		5		RRCID -> 170281		COMPL. DATE 09/08/1998		TOTAL DEPTH		9515 PERF. 8738 - 9420			
08		847 N	847	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			205 1	642 2	N	-0-						35			
09		930 N	26	-0-	-904	-0-	-0-	-0-			26 2		N	-0-						35			
10		682 N	-0-	-0-	-682	-0-	-0-	-0-					N	-0-						35			
11		810 N	-0-	-0-	-810	-0-	-0-	-0-					N	-0-						35			
12		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1109 3		N	-0-						35			
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						35			
WILSON										WELL #:		10		RRCID -> 171092		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH		9450 PERF. 8672 - 9306			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
WILSON										WELL #:		7		RRCID -> 171159		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL DEPTH		11300 PERF. 8696 - 9193			
08		1240 N	1082	-0-	-158	-0-	-0-	-0-			261 1	821 2	N	-0-						10			
09		1320 N	34	-0-	-1286	-0-	-0-	-0-			34 2		N	-0-						10			
10		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-	-0-	-0-					N	-0-						10			
11		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-	-0-	-0-					N	-0-						10			
12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			99 3		N	-0-						10			
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						10			
KERIS										WELL #:		6		RRCID -> 171880		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH		9450 PERF. 8740 - 9253			
08		682 N	169	-0-	-513	-0-	-0-	-0-			41 1	128 2	N	-0-						-0-			
09		690 N	5	-0-	-685	-0-	-0-	-0-			5 2		N	-0-						-0-			
10		558 N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																				
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 388861																				
KERIS WELL #: 7 RRCID -> 178644 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268																				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
08	93 N	68	-0-	-25	-0-			16	1	52	2	Y	-0-						25	
09	90 N	2	-0-	-88	-0-			2	2			Y	-0-						25	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-							Y	-0-						25	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-							Y	-0-						25	
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-			214	3			Y	-0-						25	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						25	

WILSON															WELL #: 12 RRCID -> 185805 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 9200					
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-			91	1	287	2	Y	-0-						-0-	
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-			12	2			Y	-0-						-0-	
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-							Y	-0-						-0-	
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-							Y	-0-						-0-	
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-			273	3			Y	-0-						-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	

WHITE															WELL #: 14 RRCID -> 188957 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8720 - 9212					
08	372 N	235	-0-	-137	-0-			57	1	178	2	N	-0-						8	
09	510 N	7	-0-	-503	-0-			7	2			N	-0-						8	
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-							N	-0-						8	
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-							N	-0-						8	
12	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-			1457	3			N	-0-						8	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						8	

KERIS															WELL #: 10 RRCID -> 215775 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8824 - 9762					
08	31 N	30	-0-	-1	-0-			7	1	23	2	N	-0-						13	
09	30 N	1	-0-	-29	-0-			1	2			N	-0-						13	
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-							N	-0-						13	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-						13	
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-			267	3			N	-0-						13	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						13	

KERIS															WELL #: 11 RRCID -> 225286 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8753 - 9322					
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-			90	1	282	2	N	-0-						53	
09	450 N	12	-0-	-438	-0-			12	2			N	-0-						53	
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-							N	-0-						53	
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-							N	-0-						53	
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-			840	3			N	-0-						53	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						53	

KERIS															WELL #: 8 RRCID -> 225341 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8724 - 9246					
08	558 N	312	-0-	-246	-0-			75	1	237	2	N	-0-						-0-	
09	660 N	10	-0-	-650	-0-			10	2			N	-0-						-0-	
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-							N	-0-						-0-	
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-							N	-0-						-0-	
12	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-			1534	3			N	-0-						-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
STROUD PETROLEUM, INC.				828082												
HUNT, VIRGINIA		WELL #:		1	RRCID -> 120135		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 11782 PERF. 10457 - 10554							
M	0	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
08		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	49	1	1038	2	N	-0-				-0-
09		840 N	637	-0-	-203	-0-	29	1	608	2	N	-0-				-0-
10		186 N	180	-0-	-6	-0-	8	1	172	2	N	-0-				-0-
11		1050 N	716	-0-	-334	-0-	32	1	684	2	N	-0-				-0-
12		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	55	1	1165	2	N	-0-				-0-
01		525 N	525	-0-	-0-	-0-	24	1	501	2	N	-0-				-0-
VALENCE OPERATING COMPANY				881167												
WILSON "V"				WELL #:	1	RRCID -> 120540	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8786 - 9270					
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WILSON "V"				WELL #:	2	RRCID -> 170987	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8852 - 10192					
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WILSON "V"				WELL #:	3	RRCID -> 242999	COMPL. DATE 06/08/2008				TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9028 - 10290					
08		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-				47
09		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-				47
10		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-				47
11		360 N	304	-0-	-56	-0-	304	2			Y	-0-				47
12		248 N	153	-0-	-95	-0-	153	2			Y	-0-				47
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-				47
BOX CHURCH (PETTIT)				10974 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC				388861												
WHITE		WELL #:		4	RRCID -> 271869		COMPL. DATE 11/27/2013		TOTAL DEPTH 9383 PERF. 6553 - 6696							
08	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-				Y	-0-				13
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-				Y	-0-				13
10	0	N	-0-	-0-	-0	B	-0-				Y	-0-				13
11	0	N	-0-	-0-	-0	B	-0-				Y	-0-				13
12	25	N	25	-0-	-0	B	-0-	25	3		Y	-0-				13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0	B	-0-				Y	NO RPT				13
WHITE				WELL #:	12	RRCID -> 272747	COMPL. DATE 04/07/2014				TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6605 - 6614					
08	22	N	22	-0-	-0	B	-0-	5	1	17	2	N	-0-			-0-
09	13	N	1	-0-	-12	B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	B	-0-					N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-			-0-
12	40	N	40	-0-	-0	B	-0-	40	3			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0	B	-0-					N	NO RPT			-0-

BOX CHURCH (PETTIT)		//CONT.//		10974 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE										
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		388861																
KERIS		WELL #:		12		RRCID -> 273072		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 7545		PERF. 6628 - 6766								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

WHITE		WELL #:		8		RRCID -> 275390		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6546 - 6688								
08	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	-0-	8	1	27	2	N	-0-						27	
09	60	N	1	-0-	-59 B	-0-	-0-	1	2			N	-0-						27	
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-	-0-					N	-0-						27	
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-	-0-					N	-0-						27	
12	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	-0-	76	3			N	-0-						27	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT						27	

WHITE		WELL #:		9		RRCID -> 275546		COMPL. DATE 08/11/2021		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6196 - 6242								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

WHITE		WELL #:		5		RRCID -> 290397		COMPL. DATE 02/19/2019		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6558 - 6813								
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

BOX CHURCH (RODESSA)				10974 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE										
HILCORP ENERGY COMPANY				386310																
BRADLEY "A" SWD		WELL #:		1		RRCID -> 181893		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6518		PERF. 6024 - 6348								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

BRADLEY "A"		WELL #:		4		RRCID -> 282208		COMPL. DATE 08/23/2016		TOTAL DEPTH 9587		PERF. 6076 - 6152								
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

BOX CHURCH (RODESSA)				//CONT.//	10974 400	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIMESTONE				
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC					388861													
KERIS					WELL #:	12	RRCID -> 275263		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 7545		PERF. 6061 - 6123					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	31 N	15	-0-	-16	-0-			4 1		11 2	N	-0-					-0-	
09	60 N	1	-0-	-59	-0-			1 2			N	-0-					-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-	
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-						N	-0-					-0-	
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-			104 3			N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BOX CHURCH (SMACKOVER)					10974 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY					386310													
BRADLEY -A-					WELL #:	1	RRCID -> 058288		COMPL. DATE 03/17/1974		TOTAL DEPTH 11316		PERF.10850 - 11034					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC					388861													
JACKSON, J. F.					WELL #:	1SW	RRCID -> 061386		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 11342		PERF. 4578 - 5882					
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-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)					10974 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
BEEHIVE OPERATING, LLC					061750													
SMITH, CHARLES					WELL #:	1SW	RRCID -> 173207		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 9402		PERF. 5562 - 6138					
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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WHITE					WELL #:	13	RRCID -> 212936		COMPL. DATE 03/29/2014		TOTAL DEPTH 9375		PERF. 7362 - 7416					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BROOKSTON ENERGY, INC.					097353													
JACKSON					WELL #:	1	RRCID -> 209544		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7438 - 7456					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
BROOKSTON ENERGY, INC.			//CONT.//		097353								
JACKSON			WELL #:		5	RRCID ->	222238	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 6800 -	7220
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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

JACKSON			WELL #:		3	RRCID ->	227304	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 6796 -	7226
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

JACKSON			WELL #:		4	RRCID ->	267622	COMPL. DATE	10/03/2013	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7072 -	7124
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
BRADLEY "A"			WELL #:		3	RRCID ->	176423	COMPL. DATE	01/05/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7150 -	7180
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BRADLEY "A"			WELL #:		4	RRCID ->	176709	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	9587	PERF. 6908 -	7186
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BRADLEY "A"			WELL #:		5	RRCID ->	178241	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	9525	PERF. 7100 -	8002
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
BRADLEY "A"		WELL #:		6-C		RRCID -> 178525		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 9535		PERF. 6834 - 6840					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BRADLEY "A"		WELL #:		7-C		RRCID -> 179019		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 9590		PERF. 6872 - 6876					
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
BRADLEY "A"		WELL #:		2C		RRCID -> 181414		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6900 - 6906					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC		388861															
WHITE		WELL #:		5		RRCID -> 162962		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6903 - 6925					
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	2	Y	-0-						-0-
09	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-						-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-						-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-						-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-						-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
WILSON		WELL #:		9		RRCID -> 165650		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6914 - 7012					
08	155 N	18	-0-	-137	-0-	4	1	14	2	Y	-0-						17
09	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	2			Y	-0-						17
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-						17
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-						17
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-						17
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						17
WILSON		WELL #:		4		RRCID -> 165836		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7947 - 8219					
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	2	Y	-0-						-0-
09	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-						-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-						-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-						-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-						-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		388861										
WILSON		WELL #:		8R	RRCID ->	168140	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7341 -	7398		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILSON		WELL #:		11	RRCID ->	175477	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7068 -	7082		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE		WELL #:		11	RRCID ->	179344	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7862 -	8088		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KERIS		WELL #:		9	RRCID ->	191309	COMPL. DATE	05/12/2013	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7073 -	7210		
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	Y	-0-			-0-
09	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILSON		WELL #:		15	RRCID ->	215790	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	7360	PERF. 6858 -	7146		
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	2	N	-0-			13
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			13
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			13
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			13
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			13
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

WHITE		WELL #:		10	RRCID ->	221383	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6924 -	6930		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON		WELL #:		6	RRCID ->	233232	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 7024 -	7044		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)														CNTY: LIMESTONE	
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC															
WILSON															
WELL #: 16															
RRCID -> 233701															
COMPL. DATE 11/25/2007															
TOTAL DEPTH 7530															
PERF. 6969 - 7084															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	54	1	171	2	N	-0-				-0-
09	210 N	7	-0-	-203	-0-	7	2			N	-0-				-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				-0-
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WHITE															
WELL #: 15															
RRCID -> 246762															
COMPL. DATE 08/23/2013															
TOTAL DEPTH 8146															
PERF. 6742 - 6812															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7
BRANTON (COTTON VALLEY)														CNTY: LEON	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
MARSHALL "A"															
WELL #: 5															
RRCID -> 119924															
COMPL. DATE 01/29/1986															
TOTAL DEPTH 13800															
PERF. N/A															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MARSHALL "A"															
WELL #: 1 X															
RRCID -> 121529															
COMPL. DATE 06/09/1986															
TOTAL DEPTH 15200															
PERF. 14750 - 15200															
08	8153 X	7826	-0-	-327	-0-	7824	2	2	9	N	2	2	8		-0-
09	7410 X	6907	-0-	-503	-0-	132	1	6775	2	N	-0-				-0-
10	7440 X	7139	-0-	-301	-0-	7139	2			N	-0-				-0-
11	7560 X	6001	-0-	-1559	-0-	6001	2			N	-0-				-0-
12	8107 X	8107	-0-	-0-	-0-	8106	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	7812 X	7160	-0-	-652	-0-	7157	2	3	9	N	3	3	8		-0-
LODI OPERATING COMPANY LLC															
CORBY															
WELL #: 1															
RRCID -> 119501															
COMPL. DATE 11/03/1985															
TOTAL DEPTH 14950															
PERF. 14728 - 14804															
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)														CNTY: LEON	
PETROVYBE OPCO LLC															
JOHNSON AB															
WELL #: 1															
RRCID -> 105198															
COMPL. DATE 03/27/1983															
TOTAL DEPTH 15365															
PERF. 15242 - 15289															
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779												
JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
JOHNSON, A. B. WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474												
08	3565 X	1148	-0-	-2417	-0-	40	1	1108 2	N	-0-		-0-
09	2580 X	823	-0-	-1757	-0-	178	1	645 2	N	-0-		-0-
10	1178 X	1118	-0-	-60	-0-	1118	2		N	-0-		-0-
11	1110 X	635	-0-	-475	-0-	22	1	613 2	N	-0-		-0-
*12	1147 X	740	-0-	-407	-0-	19	1	721 2	N	-0-		-0-
01	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT		-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903 RRCID -> 216977 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 15570 PERF.15078 - 15454												
CORBY "A" WELL #: 1												
08	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2		N	-0-		-0-
09	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	71	1	3650 2	N	-0-		-0-
10	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2		N	-0-		-0-
11	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2		N	-0-		-0-
12	3100 N	3149	-0-	49	49	3149	2		N	-0-		-0-
01	1586 X	1537	-0-	-49	-0-	1537	2		N	-0-		-0-
MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320												
08	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2		N	-0-		-0-
09	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	96	1	4932 2	N	-0-		-0-
10	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2		N	-0-		-0-
11	5550 X	4693	-0-	-857	-0-	4693	2		N	-0-		-0-
12	5735 X	4515	-0-	-1220	-0-	4515	2		N	-0-		-0-
01	5735 X	5223	-0-	-512	-0-	5223	2		N	-0-		-0-
JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452												
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-		-0-
09	330 N	324	-0-	-6	-0-	6	1	318 2	N	-0-		-0-
10	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-		-0-
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-		-0-
12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-		-0-
01	1147 N	447	-0-	-700	-0-	447	2		N	-0-		-0-
CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354												
08	12301 X	12301	-0-	-0-	-0-	12301	2		N	-0-		-0-
09	9993 X	9993	-0-	-0-	-0-	190	1	9803 2	N	-0-		-0-
10	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	8749	2		N	-0-		-0-
11	7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	2		N	-0-		-0-
12	10528 X	10528	-0-	-0-	-0-	10528	2		N	-0-		-0-
01	8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	8457	2		N	-0-		-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903									
JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TERRAIN WATER SOLUTIONS, LLC 843288									
DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15420 - 15228									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	697				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	697				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	697				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/13/2025									
VALENCE OPERATING COMPANY 881167									
HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400									
08	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2		-0-
09	2640 N	2462	-0-	-178	-0-	2462	2		-0-
10	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2		-0-
11	2820 N	1806	-0-	-1014	-0-	1795	2	11 9	10
12	2542 N	1824	-0-	-718	-0-	1824	2		10
01	2914 N	1468	-0-	-1446	-0-	1468	2		10
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815									
UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453									
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-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BRANTON (RODESSA) 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON									
BRG LONE STAR LTD. 090870									
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 191587 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8546 - 8554									
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3		-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		-0-
ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478									
08	2542 X	142	-0-	-2400	-0-	142	3		57
09	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2404	3	70 9	121
10	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2079	3	114 9	225
11	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2285	3	92 9	128
12	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2694	3	176 9	109
01	2542 X	2109	-0-	-433	-0-	2022	3	87 9	188

BRANTON (RODESSA)		//CONT.//		11470 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903												
MCBRIDE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID -> 282970	COMPL. DATE 05/24/2017	TOTAL	DEPTH 11215	PERF. 8645	-	8964				
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	17763 X	17070	-0-	-693	-0-	421 1	16464 2	N	168	175 1						312
09	16080 X	15646	-0-	-434	-0-	185 9	15166 2	N	19	188 1		1	8			142
10	16044 X	16044	-0-	-0-	-0-	459 1	15309 2	N	212	165 1		2	8			187
11	16530 X	15339	-0-	-1191	-0-	21 9	14585 2	N	180	191 1		1	8			175
12	17081 X	15732	-0-	-1349	-0-	502 1	14890 2	N	220	211 1		4	8			180
01	17081 X	14633	-0-	-2448	-0-	233 9	13415 2	N	140	195 1		1	8			124
						556 1										
						198 9										
						600 1										
						242 9										
						1064 1										
						154 9										

HANNAH WATSON RODESSA GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 290553	COMPL. DATE 01/14/2021	TOTAL	DEPTH 12504	PERF. 8690	-	8720				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							63
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							63
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							63

BARON-HARTMAN GU 1				WELL #:	5	RRCID -> 294118	COMPL. DATE 09/27/2022	TOTAL	DEPTH 11100	PERF.10371	-	10997				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							20

VALENCE OPERATING COMPANY				881167												
RUSSELL "A"				WELL #:	6	RRCID -> 262620	COMPL. DATE 05/26/2011	TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 8654	-	10133				
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

BRIGHT STAR (SMACKOVER)				11960 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RAINS							
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365												
HOOPER, C. GAS UNIT				WELL #:	1A	RRCID -> 125423	COMPL. DATE 07/31/1987	TOTAL	DEPTH 14607	PERF.14190	-	14378				
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

BUFFALO (WOODBINE)				13061 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON									
LATHROP, A. D.				488235															
MELASKY, SARAH				WELL #: 1		RRCID -> 151582		COMPL. DATE 03/14/1938		TOTAL DEPTH 4870		PERF. 2700 - 4870							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BUFFALO, SOUTH (WOODBINE)				13066 710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON									
AMERRIL ENERGY LLC				019786															
BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL				WELL #: 1		RRCID -> 051635		COMPL. DATE 10/28/1971		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5701 - 5926							
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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
AMRWR, LLC				102699															
TAYLOR, O. K.				WELL #: 2		RRCID -> 039876		COMPL. DATE 08/02/1966		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5874 - 5884							
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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BURLESON HILL (BOSSIER)				13620 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
BRG LONE STAR LTD.				090870															
WILLIFORD GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 101645		COMPL. DATE 08/09/1982		TOTAL DEPTH 13197		PERF.13063 - 13092							
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WILLIFORD				WELL #: 2		RRCID -> 199997		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 13450		PERF.12896 - 13376							
08	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	-0-	2814	3				N	-0-					-0-	
09	2430 X	1641	-0-	-789	-0-	-0-	1641	3				N	-0-					-0-	
10	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	-0-	3806	3				N	-0-					-0-	
11	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	-0-	2769	3				N	-0-					-0-	
12	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	-0-	2684	3				N	-0-					-0-	
01	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	-0-	3815	3				N	-0-					-0-	
WINDSOR COUSINS GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 234546		COMPL. DATE 09/16/2009		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12508 - 12750							
08	93 N	62	-0-	-31	-0-	-0-	62	3				N	-0-					-0-	
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3				N	-0-					-0-	
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3				N	-0-					-0-	
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	3				N	-0-					-0-	
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3				N	-0-					-0-	
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	3				N	-0-					-0-	

BURLESON HILL (PETTIT) HRB OPERATING COMPANY, INC. BURLESON HILL GAS UNIT 1				13620 400 407764 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED	RRCID -> 060406	EXEMPT COMPL. DATE 11/20/1974		TOTAL DEPTH 9132	CNTY: FREESTONE PERF. 8738 - 8876					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
VALENCE OPERATING COMPANY DUNLAP, R. C., JR. UNIT				881167 WELL #:	2	NON-ASSOCIATED	RRCID -> 103683	COMPL. DATE 10/19/1982		TOTAL DEPTH 14100	CNTY: FREESTONE PERF. 9114 - 9133					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
BURLESON HILL, E. (BOSSIER) VALENCE OPERATING COMPANY DUNLAP, R. C.				13621 200 881167 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED	RRCID -> 090649	CAPACITY COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 16108	CNTY: FREESTONE PERF. 9225 - 14254					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
KILLAM & HURD GAS UNIT				WELL #:	1	NON-ASSOCIATED	RRCID -> 096666	COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 16200	CNTY: FREESTONE PERF. 14281 - 14329					
08	2480 X	2346	-0-	-134	-0-	2346	2				N	-0-				3
09	3450 X	2336	-0-	-1114	-0-	2336	2				N	-0-				3
10	3565 X	2002	-0-	-1563	-0-	2002	2				N	-0-				3
11	3450 X	1959	-0-	-1491	-0-	1959	2				N	-0-				3
12	3162 X	2415	-0-	-747	-0-	2415	2				N	-0-				3
01	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2				N	-0-				3
COLLINS "A"				WELL #:	1	NON-ASSOCIATED	RRCID -> 247476	COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 15500	CNTY: FREESTONE PERF. 14592 - 15424					
08	5487 X	5228	-0-	-259	-0-	5228	2				Y	-0-				-0-
09	5310 X	5141	-0-	-169	-0-	5141	2				Y	-0-				-0-
10	5487 X	4810	-0-	-677	-0-	4810	2				Y	-0-				-0-
11	5310 X	4179	-0-	-1131	-0-	4179	2				Y	-0-				-0-
12	5425 X	5213	-0-	-212	-0-	5213	2				Y	-0-				-0-
01	5301 X	5063	-0-	-238	-0-	5063	2				Y	-0-				-0-
DUNLAP "A"				WELL #:	1	NON-ASSOCIATED	RRCID -> 254730	COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 15078	CNTY: FREESTONE PERF. 13870 - 14776					
08	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2				Y	-0-				14
09	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	2				Y	-0-				14
10	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	2				Y	-0-				14
11	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2				Y	-0-				14
12	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2				Y	-0-				14
01	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	2				Y	-0-				14

BUTLER (COTTON VALLEY LIME)				14009 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FREESTONE			
ORBIT EXPLORATION LLC				625548						
S. W. UNIVERSITY				WELL #: 1	RRCID -> 117966	COMPL. DATE 07/17/1985	TOTAL DEPTH 17404	PERF.16710	-	17348
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BUTLER (WOODBINE)				14009 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE			
FREESTONE UNDERGROUND STG, INC.				285305						
FREESTONE UNDERGROUND STORAGE				WELL #: 1 D	RRCID -> 079043	COMPL. DATE 04/16/2012	TOTAL DEPTH 6429	PERF. 6306	-	6346
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CADD0 CREEK (JAMES LIME)				14492 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HENDERSON			
EQV OPERATING LLC				101634						
BEARDEN, MINNIE				WELL #: 1	RRCID -> 162652	COMPL. DATE 01/02/1997	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10317	-	10393
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CALVERT (COTTON VALLEY)				14922 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
LUTZ, N. R. LEASE				WELL #: 2	RRCID -> 251694	COMPL. DATE 06/12/2009	TOTAL DEPTH 14420	PERF.11406	-	13834
08	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610 2	N	-0-		-0-
09	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884 2	N	-0-		-0-
10	589 N	453	-0-	-136 B	-0-	453 2	N	-0-		-0-
11	600 N	459	-0-	-141 B	-0-	459 2	N	-0-		-0-
12	899 N	469	-0-	-430 B	-0-	469 2	N	-0-		-0-
01	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 2	N	-0-		-0-
MOODY GAS UNIT NO. 2				WELL #: 1	RRCID -> 252028	COMPL. DATE 06/13/2009	TOTAL DEPTH 13750	PERF.11442	-	13562
08	2257 N	2257	-0-	-0- B	-0-	2257 2	N	-0-		-0-
09	2202 N	2202	-0-	-0- B	-0-	2202 2	N	-0-		-0-
10	2325 N	2296	-0-	-29 B	-0-	2296 2	N	-0-		-0-
11	2440 N	2440	-0-	-0- B	-0-	2440 2	N	-0-		-0-
12	2512 N	2512	-0-	-0- B	-0-	2512 2	N	-0-		-0-
01	2294 N	2140	-0-	-154 B	-0-	2140 2	N	-0-		-0-
MOSS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 252060	COMPL. DATE 12/23/2011	TOTAL DEPTH 14500	PERF.10707	-	11492
08	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2	N	-0-		-0-
09	180 N	160	-0-	-20 B	-0-	160 2	N	-0-		-0-
10	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2	N	-0-		-0-
11	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2	N	-0-		-0-
12	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2	N	-0-		-0-
01	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2	N	-0-		-0-

CALVERT (COTTON VALLEY)		//CONT.//		14922 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WIESE		WELL #:		2		RRCID -> 252437		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 13380		PERF.13326 - 13380			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	517 N	517	-0-	-0- B	-0-		517 2				N	-0-			-0-
09	530 N	530	-0-	-0- B	-0-		530 2				N	-0-			-0-
10	593 N	593	-0-	-0- B	-0-		593 2				N	-0-			-0-
11	518 N	518	-0-	-0- B	-0-		518 2				N	-0-			-0-
12	341 N	102	-0-	-239 B	-0-		102 2				N	-0-			-0-
01	711 N	711	-0-	-0- B	-0-		711 2				N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3				WELL #:	1	RRCID -> 252545		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 12845		PERF.11270 - 12556			
08	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-		1369 2				N	-0-			-0-
09	1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-		1552 2				N	-0-			-0-
10	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-		1398 2				N	-0-			-0-
11	1320 N	1210	-0-	-110 B	-0-		1210 2				N	-0-			-0-
12	1612 N	1319	-0-	-293 B	-0-		1319 2				N	-0-			-0-
01	1395 N	1191	-0-	-204 B	-0-		1191 2				N	-0-			-0-

MOODY GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID -> 252887		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 14413		PERF.11644 - 14230			
08	651 N	543	-0-	-108 B	-0-		543 2				N	-0-			-0-
09	862 N	862	-0-	-0- B	-0-		862 2				N	-0-			-0-
10	936 N	936	-0-	-0- B	-0-		936 2				N	-0-			-0-
11	584 N	584	-0-	-0- B	-0-		584 2				N	-0-			-0-
12	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-		1008 2				N	-0-			-0-
01	876 N	876	-0-	-0- B	-0-		876 2				N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2				WELL #:	1	RRCID -> 253275		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 14200		PERF.10416 - 13096			
08	867 N	867	-0-	-0- B	-0-		867 2				N	-0-			-0-
09	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-		1054 2				N	-0-			-0-
10	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-		1176 2				N	-0-			-0-
11	930 N	930	-0-	-0- B	-0-		930 2				N	-0-			-0-
12	992 N	977	-0-	-15 B	-0-		977 2				N	-0-			-0-
01	992 N	822	-0-	-170 B	-0-		822 2				N	-0-			-0-

VOELKEL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 253310		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 14969		PERF.11263 - 11952			
08	465 N	440	-0-	-25 B	-0-		440 2				N	-0-			-0-
09	431 N	431	-0-	-0- B	-0-		431 2				N	-0-			-0-
10	434 N	429	-0-	-5 B	-0-		429 2				N	-0-			-0-
11	430 N	430	-0-	-0- B	-0-		430 2				N	-0-			-0-
12	434 N	432	-0-	-2 B	-0-		432 2				N	-0-			-0-
01	434 N	418	-0-	-16 B	-0-		418 2				N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 4				WELL #:	1	RRCID -> 253501		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 13273		PERF.10354 - 12644			
08	302 N	302	-0-	-0- B	-0-		302 2				N	-0-			-0-
09	300 N	193	-0-	-107 B	-0-		193 2				N	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0- B	-0-		38 2				N	-0-			-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-						N	-0-			-0-
12	203 N	203	-0-	-0- B	-0-		203 2				N	-0-			-0-
01	165 N	165	-0-	-0- B	-0-		165 2				N	-0-			-0-

CORPORA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 255184		COMPL. DATE 01/17/2011		TOTAL DEPTH 13700		PERF.11040 - 12552			
08	279 N	231	-0-	-48 B	-0-		231 2				N	-0-			-0-
09	270 N	182	-0-	-88 B	-0-		182 2				N	-0-			-0-
10	248 N	221	-0-	-27 B	-0-		221 2				N	-0-			-0-
11	228 N	228	-0-	-0- B	-0-		228 2				N	-0-			-0-
12	280 N	280	-0-	-0- B	-0-		280 2				N	-0-			-0-
01	274 N	274	-0-	-0- B	-0-		274 2				N	-0-			-0-

CALVERT (COTTON VALLEY)				//CONT.//	14922 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ROBERTSON					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
CALLAWAY PARTNERSHIP				GAS UNIT	WELL #:	1	RRCID ->	255917	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL	DEPTH	13195	PERF.	9638 - 12110				
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	CODE	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	132 N	132	-0-	-0- B	-0-		132	2			N	-0-						-0-	
09	390 N	103	-0-	-287 B	-0-		103	2			N	-0-						-0-	
10	341 N	135	-0-	-206 B	-0-		135	2			N	-0-						-0-	
11	120 N	108	-0-	-12 B	-0-		108	2			N	-0-						-0-	
12	153 N	153	-0-	-0- B	-0-		153	2			N	-0-						-0-	
01	124 N	121	-0-	-3 B	-0-		121	2			N	-0-						-0-	
CALVERT (PETERSON-BRIGGS)					14922 265	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: ROBERTSON					
ARBOL RESOURCES, INC.					028726														
ANDERSON, SALLIE JANE UNIT				WELL #:		RRCID ->	209094	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL	DEPTH	2800	PERF.	1784 - 1795					
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						68	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						68	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						68	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						68	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						68	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						68	
PLUGGED AND ABANDONED				07/01/2013															
CAMP COOLEY (COTTON VALLEY LIME)					15053 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ROBERTSON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903														
HULSEY ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	083406	COMPL. DATE	05/19/1979	TOTAL	DEPTH	15000	PERF.	14589 - 14734					
08	62 N	-0-	-0-	-62	-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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
CENTERVILLE, SE.					16705 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: LEON					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC					430368														
RON JACKSON				WELL #:	1	RRCID ->	283718	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	6393 - 6411					
08	744 N	738	-0-	-6	-0-	168	1	570	2	N	-0-							66	
09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	104	1	554	2	N	-0-							66	
10	775 N	735	-0-	-40	-0-	136	1	599	2	N	-0-							66	
11	720 N	668	-0-	-52	-0-	136	1	532	2	N	-0-							66	
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	148	1	563	2	N	-0-							66	
01	744 N	688	-0-	-56	-0-	156	1	532	2	N	-0-							66	
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY					809930	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: ROBERTSON					
ALBRECHT, M.				WELL #:	2	RRCID ->	088853	COMPL. DATE	07/03/1980	TOTAL	DEPTH	6490	PERF.	6480 - 6490					
08	1302 N	1095	-0-	-207	-0-	1094	2	1	9	N	-0-							156	
09	990 N	902	-0-	-88	-0-	902	2			N	-0-							156	
10	1178 N	944	-0-	-234	-0-	175	1	769	2	N	-0-							156	
11	1050 N	805	-0-	-245	-0-	805	2			N	-0-							156	
12	930 N	621	-0-	-309	-0-	621	2			N	-0-							156	
01	930 N	852	-0-	-78	-0-	852	2			N	-0-							156	
ALBRECHT, M.				WELL #:	3	RRCID ->	092742	COMPL. DATE	02/08/1981	TOTAL	DEPTH	7350	PERF.	6497 - 6505					
08	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-							13	
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-							13	
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	71	1	314	2	N	-0-							13	
11	420 N	368	-0-	-52	-0-	368	2			N	-0-							13	
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-							13	
01	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	2			N	-0-							13	

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)														
WESTOIL LLC														
CARROLL, INA K. -B-														
WELL #: 1 RRCID -> 137077 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9740 - 9992														
M	0	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	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
CARROLL, INA K. -C-														
WELL #: 1 RRCID -> 137078 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9875 - 10035														
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1014						Y	-0-	60
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1014						Y	NO RPT	60
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1014						Y	NO RPT	60
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1014						Y	NO RPT	60
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1014						Y	NO RPT	60
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1014						Y	NO RPT	60
CLARK, DOROTHY -C-														
WELL #: 1 RRCID -> 138389 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9600 - 9756														
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	14271						Y	-0-	56
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14271						Y	NO RPT	56
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14271						Y	NO RPT	56
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14271						Y	NO RPT	56
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14271						Y	NO RPT	56
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14271						Y	NO RPT	56
HILCORP ENERGY COMPANY														
EMERSON GAS UNIT I														
WELL #: 1 RRCID -> 217965 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10411 - 10506														
08	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2				N	-0-	75
09	990	N	973	-0-	-17	-0-	973	2				N	-0-	75
10	1023	N	964	-0-	-59	-0-	964	2				N	-0-	75
11	990	N	954	-0-	-36	-0-	954	2				N	-0-	75
*12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-						N	-0-	11
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	12
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/20/2025														
SCAMMEL GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 222504 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636														
08	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	1350	2	44	9	N	40		116
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1172	2	33	9	N	30		146
10	1457	N	1298	-0-	-159	-0-	1284	2	14	9	N	13		159
11	1350	N	918	-0-	-432	-0-	918	2			N	-0-		159
12	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	1129	2			N	-0-		159
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1328	2	33	9	N	30		189
WHEELER GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 228126 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)										//CONT.// 17427 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
PILLANS GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 228231		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 10703		PERF.10378 - 10465	
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			
08	930 N	736	-0-	-194	-0-	730	2	6	9	N	5					71			
09	720 N	677	-0-	-43	-0-	677	2			N	-0-					71			
10	930 N	645	-0-	-285	-0-	645	2			N	-0-					71			
11	720 N	603	-0-	-117	-0-	603	2			N	-0-					71			
12	713 N	676	-0-	-37	-0-	676	2			N	-0-					71			
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	718	2	1	9	N	1	1	8			71			
KEMOTTE ACRES GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 228233		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 10820		PERF.10451 - 10695	
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					3			
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					3			
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					3			
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					3			
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					3			
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					3			
WHEELER GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 234747		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 10777		PERF.10423 - 10620	
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					2			
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					2			
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					2			
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					2			
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					2			
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					2			
SCAMMEL GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 240381		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 10875		PERF.10468 - 10611	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
PILLANS GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 241811		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10351 - 10506	
08	682 N	427	-0-	-255	-0-	427	2			N	-0-					94			
09	780 N	561	-0-	-219	-0-	561	2			N	-0-					94			
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					94			
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					94			
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					94			
01	682 N	633	-0-	-49	-0-	632	2	1	9	N	1	1	8			94			
WATKINS GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 245128		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 10087		PERF. 9615 - 9875	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18			
ROGERS-JOHNSON GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 251027		COMPL. DATE 04/28/2009		TOTAL DEPTH 10760		PERF.10282 - 10428	
08	1271 N	1259	-0-	-12	-0-	995	2	264	9	N	240					289			
09	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-	183	1			106			
10	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1676	2	1	9	N	1	1	8			106			
11	1230 N	1113	-0-	-117	-0-	1092	2	21	9	N	19					125			
12	1674 N	1393	-0-	-281	-0-	1353	2	40	9	N	36	1	8			160			
01	1674 N	1654	-0-	-20	-0-	1544	2	110	9	N	100	189	1			71			

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK)				17427 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NAVARRO			
WESTOIL LLC				102028							
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A"				WELL #: 1	RRCID -> 122431	COMPL. DATE 08/03/1986	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 6967	-	6987	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	124	-0-	-0-	-124	1512					-0-	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1512					-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1512					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1512					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1512					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1512					-0-	
CHENEYBORO, SW. (9585)				17429 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: FREESTONE			
ALARON ENERGY, INC.				010450							
ELECTRA BROWN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 090399	COMPL. DATE 10/31/1980	TOTAL DEPTH 10074	PERF. 9507	-	9731	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					-0-	
GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 128591	COMPL. DATE 11/06/1980	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9992	-	10163	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					-0-	
VALLE ALGODON, LLC				104126							
HORN, MARY UNIT A				WELL #: 1	RRCID -> 091126	COMPL. DATE 12/06/1980	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9938	-	10147	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20	
SMITH, T. E. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 097461	COMPL. DATE 12/28/1981	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9571	-	9850	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					10	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					10	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					10	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					10	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					10	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					10	
CLEBURNE (BARNETT SHALE)				18858 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JOHNSON			
BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC				083268							
ROSE				WELL #: 1	RRCID -> 239038	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 11736	-	13094	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON													
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959													
MUZYKA, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 221451 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8200 - 10166													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	EOM BALANCE
08	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006 2				N	-0-		-0-
09	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2				N	-0-		-0-
10	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 2				N	-0-		-0-
11	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2				N	-0-		-0-
12	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 2				N	-0-		-0-
01	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 2				N	-0-		-0-
TEP BARNETT USA, LLC 842986													
MANN, S. WELL #: 1 RRCID -> 191295 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7027 - 7228													
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BROWN, E. WELL #: 1 RRCID -> 191662 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7023 - 7327													
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
CHILDRESS, B.F. WELL #: 1 RRCID -> 194928 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6922 - 7133													
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MIZE FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 196320 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6768 - 6983													
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
FALVEL, MJ WELL #: 1 RRCID -> 196907 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6895 - 7122													
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON									
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986															
WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 197866		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6885 - 7147									
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2026																	
MIZE FAMILY		WELL #: 8H		RRCID -> 199766		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036									
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CHILDRESS, B.F.		WELL #: 2		RRCID -> 200053		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 9602									
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
MCANIER		WELL #: 1		RRCID -> 200617		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7475 - 9545									
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
MIZE FAMILY		WELL #: 3H		RRCID -> 200632		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012									
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
GOEX		WELL #: 1		RRCID -> 200731		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 7637 PERF. N/A									
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)				//CONT.//	18858 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JOHNSON					
TEP BARNETT USA, LLC				//CONT.//	842986														
MIZE FAMILY				WELL #:	9H	RRCID ->	201369	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL	DEPTH	7451	PERF.	7061	-	7287			
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		
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-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
UPP OPERATING, LLC					875310														
ROTEN				WELL #:	1H	RRCID ->	198139	COMPL. DATE	09/20/2003	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	8800	-	10195			
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
				PLUGGED AND ABANDONED				08/24/2025											
VORTEX SWD				WELL #:	1	RRCID ->	224211	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL	DEPTH	11250	PERF.	10430	-	11235			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
COMO (GLOYD)					19947 142	ASSOCIATED				SALVAGE				CNTY: HOPKINS					
VALENCE OPERATING COMPANY					881167														
HODNETT				WELL #:	1	RRCID ->	274976	COMPL. DATE	03/07/2014	TOTAL	DEPTH	8125	PERF.	8022	-	8033			
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	452	4	90	9	Y	82	70	1				87		
09	420 N	318	-0-	-102	-0-	276	4	42	9	Y	38						125		
10	403 N	371	-0-	-32	-0-	314	4	57	9	Y	52						177		
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	430	4	112	9	Y	102						279		
*12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	415	4	108	9	Y	98	217	1				160		
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	424	4	70	9	Y	64						224		
MCGEE				WELL #:	1	RRCID ->	275505	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL	DEPTH	8175	PERF.	8036	-	8046			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107		
COKER, W.H.				WELL #:	5	RRCID ->	277648	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL	DEPTH	12947	PERF.	7910	-	8027			
08	620 N	605	-0-	-15	-0-	16	1	521	2	N	62						214		
						68	9												
09	720 N	556	-0-	-164	-0-	497	2	59	9	N	54	174	1				94		
10	620 N	594	-0-	-26	-0-	15	1	507	2	N	65						159		
						72	9												
11	600 N	568	-0-	-32	-0-	20	1	484	2	N	58						217		
						64	9												
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	22	1	514	2	N	68	178	1				107		
						75	9												
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	23	1	521	2	N	58						165		
						64	9												

COMO (RODESSA HILL, LO.) VALENCE OPERATING COMPANY WHEELER UNIT				19947 426 881167	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HOPKINS						
WELL #:				1X	RRCID -> 280050	COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7934	-	8144					
M 0	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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SCHLACHTER, D. A.				WELL #:	1	RRCID -> 291208	COMPL. DATE 06/05/2025		TOTAL DEPTH 13550	PERF. 7773	-	7829				
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COMO, N.E. (RODESSA) ATLANTIS OIL COMPANY, INC. HOWLE				19949 400 036562	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HOPKINS						
WELL #:				1	RRCID -> 121295	COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 13391	PERF. 7890	-	7912					
08	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	1			N	-0-					-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	1			N	-0-					-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	1			N	-0-					-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	1			N	-0-					-0-
12	310 N	141	-0-	-169	-0-	141	1			N	-0-					-0-
*01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	1			N	-0-					-0-
COTROPIA (COTTON VALLEY LIME) WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC COTROPIA GAS UNIT				20930 075 923444	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ROBERTSON						
WELL #:				1	RRCID -> 196396	COMPL. DATE 01/19/2003		TOTAL DEPTH 16421	PERF.15834	-	16018					
08	6851 #	149	-0-	-6702	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	4950 #	35	-0-	-4915	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	2728 #	339	-0-	-2389	-0-	339	2			N	-0-					-0-
11	150 #	35	-0-	-115	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
DEBRA A. (SMACKOVER) TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC PARKER, R.J.				23805 500 834365	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VAN ZANDT						
WELL #:				1	RRCID -> 130423	COMPL. DATE 05/23/1991		TOTAL DEPTH 13626	PERF.13292	-	13532					
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-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DEW (C.V. CONSOLIDATED) BRG LONE STAR LTD. WINDSOR COUSINS GU				24478 150 090870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
WELL #:				1	RRCID -> 227149	COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 13300	PERF.12803	-	12709					
08	248 N	149	-0-	-99	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CORSA RESOURCES, LLC					100584										
BLACK "A"			WELL #:		4	RRCID -> 167449		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12212 - 12900			
M	0	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	
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-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

JOHNSON, B.K. "A"			WELL #:		1	RRCID -> 170006		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12200 - 12413			
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-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

JOHNSON, B.K. "A"			WELL #:		2	RRCID -> 171420		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 12755		PERF.12288 - 12558			
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-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

BLACK "A"			WELL #:		8	RRCID -> 173022		COMPL. DATE 04/21/1999		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12270 - 12412			
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-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

HIGH "A"			WELL #:		1	RRCID -> 173401		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12141 - 12463			
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-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

LANE "A"			WELL #:		1R	RRCID -> 173807		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 13216		PERF.12966 - 13027			
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-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

TURNER "A"			WELL #:		2	RRCID -> 174697		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 12880		PERF.12309 - 12642			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	254	-0-	254	254	254	2		Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	259	-0-	259	513	259	2		Y	-0-			-0-	
11	923	X	410	-0-	-513	-0-	410	2		Y	-0-			-0-	
*12	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2		Y	-0-			-0-	
*01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-			-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CORSA RESOURCES, LLC			//CONT.//		100584											
JOHNSON, B.K. "B"			WELL #:		4	RRCID -> 175548		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 12570		PERF.12136 - 12408				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
BLAIR "A"					WELL #:		1	RRCID -> 176136		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12418 - 12501		
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
JOHNSON, B. K. "A"					WELL #:		6	RRCID -> 176187		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12238 - 12269		
08	14B2	EXT	123	-0-	123	866		123	2			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	85	-0-	85	951		85	2			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	951						Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	80	-0-	80	1031		80	2			Y	-0-			-0-
*12	1086	X	55	-0-	-1031	-0-		55	2			Y	-0-			-0-
*01	89	X	89	-0-	-0-	-0-		89	2			Y	-0-			-0-
LAMBERT "A"					WELL #:		1	RRCID -> 176717		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13454 - 13556		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	14514	-0-	14514	14514		14514	2			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	8509	-0-	8509	23023		8509	2			Y	-0-			-0-
11	28706	X	5683	-0-	-23023	-0-		5683	2			Y	-0-			-0-
*12	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-		3980	2			Y	-0-			-0-
*01	7595	X	4629	-0-	-2966	-0-		4629	2			Y	-0-			-0-
LANE "A"					WELL #:		7	RRCID -> 177151		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12467 - 12706		
08	14B2	EXT	6545	-0-	6545	7919		6545	2			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	4306	-0-	4306	12225		4306	2			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	5305	-0-	5305	17530		5305	2			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	7657	-0-	7657	25187		7657	2			Y	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	2217	-0-	2217	27404		2217	2			Y	-0-			-0-
*01	27895	X	491	-0-	-27404	-0-		491	2			Y	-0-			-0-
TURNER "A"					WELL #:		4	RRCID -> 177314		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12935		PERF.12431 - 12716		
08	14B2	EXT	2067	-0-	2067	10228		2067	2			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	1570	-0-	1570	11798		1570	2			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	1713	-0-	1713	13511		1713	2			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	1700	-0-	1700	15211		1700	2			Y	-0-			-0-
12	17036	X	1825	-0-	-15211	-0-		1825	2			Y	-0-			-0-
*01	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-		1667	2			Y	-0-			-0-
JOHNSON, B. K. "A"					WELL #:		9	RRCID -> 177318		COMPL. DATE 03/08/2000		TOTAL DEPTH 12845		PERF.12230 - 12687		
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-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CORSA RESOURCES, LLC			//CONT.//		100584								
MCADAMS "A"			WELL #:		8	RRCID -> 177551		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990			
M	0	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
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-
12	14B2	EXT	34	-0-	34	34	34	2		Y	-0-		-0-
*01	14B2	EXT	6	-0-	6	40	6	2		Y	-0-		-0-

JOHNSON, B. K. "B"			WELL #:		7	RRCID -> 177740		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490			
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	708	-0-	708	708	708	2		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	784	-0-	784	1492	784	2		Y	-0-		-0-
*12	14B2	EXT	729	-0-	729	2221	729	2		Y	-0-		-0-
*01	14B2	EXT	829	-0-	829	3050	829	2		Y	-0-		-0-

LAMBERT "A"			WELL #:		2	RRCID -> 177765		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779			
08	14B2	EXT	7	-0-	7	7	7	2		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	3140	-0-	3140	3147	3140	2		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	1648	-0-	1648	4795	1648	2		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	1326	-0-	1326	6121	1326	2		Y	-0-		-0-
*12	14B2	EXT	1211	-0-	1211	7332	1211	2		Y	-0-		-0-
*01	8520	X	1188	-0-	-7332	-0-	1188	2		Y	-0-		-0-

JOHNSON, B. K. "A"			WELL #:		11	RRCID -> 177769		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673			
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*12	14B2	EXT	66	-0-	66	66	66	2		Y	-0-		-0-
*01	14B2	EXT	10	-0-	10	76	10	2		Y	-0-		-0-

MUNDAY "A"			WELL #:		1	RRCID -> 177772		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 14180 PERF.13521 - 13633			
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-		-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-		-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-		-0-
11	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	2		N	-0-		-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-		-0-
*01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-		-0-

LANE "A"			WELL #:		6	RRCID -> 177931		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	142	-0-	142	142	142	2		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	142				Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	15	-0-	15	157	15	2		Y	-0-		-0-
*12	14B2	EXT	1	-0-	1	158	1	2		Y	-0-		-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	158				Y	-0-		-0-

JOHNSON, B. K. "B"			WELL #:		9	RRCID -> 178664		COMPL. DATE 07/16/2000		TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442			
08	14B2	EXT	546	-0-	546	849	546	2		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	1201	-0-	1201	2050	1201	2		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	566	-0-	566	2616	566	2		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	1249	-0-	1249	3865	1249	2		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	916	-0-	916	4781	916	2		Y	-0-		-0-
01	5653	X	872	-0-	-4781	-0-	872	2		Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CORSA RESOURCES, LLC			//CONT.//		100584								
BLAIR "A"			WELL #:		4	RRCID -> 178667		COMPL. DATE 07/14/2000		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12539 - 12616	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	14B2	EXT		461	-0-	461	461	461 2		Y	-0-		-0-
*12	14B2	EXT		734	-0-	1195	734 2			Y	-0-		-0-
*01	1545	X		350	-0-	-1195	350 2			Y	-0-		-0-

JOHNSON, B. K. "A"			WELL #:		12	RRCID -> 178896		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12369 - 12721	
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			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT		986	-0-	986	986 2			Y	-0-		-0-
*12	14B2	EXT		532	-0-	1518	532 2			Y	-0-		-0-
*01	1754	X		236	-0-	-1518	236 2			Y	-0-		-0-

EDWARDS "A"			WELL #:		2	RRCID -> 179490		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 13530		PERF.13850 - 14140	
08	14B2	EXT		2977	-0-	2977	19979	2977 2		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT		3043	-0-	3043	23022	3043 2		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT		2820	-0-	2820	25842	2820 2		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT		2018	-0-	2018	27860	2018 2		Y	-0-		-0-
12	29317	X		1457	-0-	-27860	-0-	1457 2		Y	-0-		-0-
01	534	X		534	-0-	-0-	-0-	534 2		Y	-0-		-0-

STEPHENS "A"			WELL #:		7	RRCID -> 180088		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 13765		PERF.13179 - 13525	
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			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	14B2	EXT		1504	-0-	1504	1504	1504 2		Y	-0-		-0-
*01	14B2	EXT		3860	-0-	3860	5364	3860 2		Y	-0-		-0-

LAMBERT "A"			WELL #:		4	RRCID -> 180597		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 13644		PERF.13167 - 13462	
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		4684	-0-	4684	4684	4684 2		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT		7304	-0-	7304	11988	7304 2		Y	-0-		-0-
*12	14B2	EXT		5145	-0-	5145	17133	5145 2		Y	-0-		-0-
*01	14B2	EXT		3343	-0-	3343	20476	3343 2		Y	-0-		-0-

LAMBERT "A"			WELL #:		5	RRCID -> 180850		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 13880		PERF.13352 - 13716	
08	14B2	EXT		1971	-0-	1971	1971	1971 2		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT		788	-0-	788	2759	788 2		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT		1151	-0-	1151	3910	1151 2		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT		573	-0-	573	4483	573 2		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT		392	-0-	392	4875	392 2		Y	-0-		-0-
01	5237	X		362	-0-	-4875	-0-	362 2		Y	-0-		-0-

BURKE "A"			WELL #:		2	RRCID -> 181945		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 13811		PERF.15545 - 15555	
08	14B2	EXT		9141	-0-	9141	9141	9141 2		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT		8129	-0-	8129	17270	8129 2		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT		5904	-0-	5904	23174	5904 2		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT		5062	-0-	5062	28236	5062 2		Y	-0-		-0-
12	32664	X		4428	-0-	-28236	-0-	4428 2		Y	-0-		-0-
01	4160	X		4160	-0-	-0-	-0-	4160 2		Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.// 24478 150			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CORSA RESOURCES, LLC			//CONT.// 100584													
MUNDAY "A"			WELL #: 2			RRCID -> 182148			COMPL. DATE 02/15/2001			TOTAL	DEPTH 14100	PERF.13414 - 13660		
M	0	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	
08		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			-0-	
09		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-	
10		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			-0-	
11		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			-0-	
12		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			-0-	
*01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-	
BLAIR "A"			WELL #: 6			RRCID -> 182244			COMPL. DATE 02/24/2001			TOTAL	DEPTH 12720	PERF.12204 - 12484		
08	14B2 EXT		876	-0-	876	876	876	2			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT		240	-0-	240	1116	240	2			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT		423	-0-	423	1539	423	2			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT		122	-0-	122	1661	122	2			Y	-0-			-0-	
12	1759 X		98	-0-	-1661	-0-	98	2			Y	-0-			-0-	
01	100 X		100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			-0-	
MUNDAY "A"			WELL #: 3			RRCID -> 182891			COMPL. DATE 11/10/2000			TOTAL	DEPTH 14485	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
THIGPEN "A"			WELL #: 16			RRCID -> 183488			COMPL. DATE 03/17/2001			TOTAL	DEPTH 13750	PERF.13473 - 13538		
08	14B2 EXT		3738	-0-	3738	26933	3738	2			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT		1696	-0-	1696	28629	1696	2			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT		3618	-0-	3618	32247	3618	2			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT		3431	-0-	3431	35678	3431	2			Y	-0-			-0-	
12	36352 X		674	-0-	-35678	-0-	674	2			Y	-0-			-0-	
*01	3439 X		3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			Y	-0-			-0-	
JOHNSON "A"			WELL #: 14			RRCID -> 183832			COMPL. DATE 05/31/2001			TOTAL	DEPTH 12665	PERF.12176 - 12492		
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
STEPHENS "A"			WELL #: 11			RRCID -> 185976			COMPL. DATE 08/09/2001			TOTAL	DEPTH 13750	PERF.13181 - 13550		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT		3140	-0-	3140	3140	3140	2			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT		2328	-0-	2328	5468	2328	2			Y	-0-			-0-	
*12	14B2 EXT		1733	-0-	1733	7201	1733	2			Y	-0-			-0-	
*01	14B2 EXT		665	-0-	665	7866	665	2			Y	-0-			-0-	
THIGPEN "A"			WELL #: 14			RRCID -> 186855			COMPL. DATE 05/03/2001			TOTAL	DEPTH 13935	PERF.13572 - 13680		
08	DLQ G-10		105	-0-	105	105	105	2			Y	-0-			-0-	
09	DLQ G-10		36	-0-	36	141	36	2			Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10		75	-0-	75	216	75	2			Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10		38	-0-	38	254	38	2			Y	-0-			-0-	
12	DLQ G-10		47	-0-	47	301	47	2			Y	-0-			-0-	
*01	DLQ G-10		116	-0-	116	417	116	2			Y	-0-			-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//			24478 150			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
CORSA RESOURCES, LLC			//CONT.//			100584														
LANCASTER "A"			WELL #:			9			RRCID -> 187241			COMPL. DATE 10/06/2001			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
THIGPEN "A"					WELL #:			19			RRCID -> 187406			COMPL. DATE 08/17/2001			TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 13705			
08	DLQ G-10	82	-0-		82		82		82	2			Y	-0-						-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-		82						Y	-0-						-0-
10	DLQ G-10	226	-0-		226		308		226	2			Y	-0-						-0-
11	DLQ G-10	76	-0-		76		384		76	2			Y	-0-						-0-
12	DLQ G-10	79	-0-		79		463		79	2			Y	-0-						-0-
*01	463 N	-0-	-0-		-463		-0-						Y	-0-						-0-
LAMBERT "A"					WELL #:			7			RRCID -> 202893			COMPL. DATE 06/12/2004			TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546			
08	14B2 EXT	339	-0-		339		339		339	2			Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	330	-0-		330		669		330	2			Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	174	-0-		174		843		174	2			Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	78	-0-		78		921		78	2			Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	132	-0-		132		1053		132	2			Y	-0-						-0-
01	1162 X	109	-0-		-1053		-0-		109	2			Y	-0-						-0-
EDWARDS "A"					WELL #:			11			RRCID -> 204552			COMPL. DATE 07/27/2004			TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504			
08	14B2 EXT	706	-0-		706		2625		706	2			Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	598	-0-		598		3223		598	2			Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	591	-0-		591		3814		591	2			Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	484	-0-		484		4298		484	2			Y	-0-						-0-
12	4761 X	463	-0-		-4298		-0-		463	2			Y	-0-						-0-
01	581 X	581	-0-		-0-		-0-		581	2			Y	-0-						-0-
EDWARDS "A"					WELL #:			10			RRCID -> 205536			COMPL. DATE 08/31/2004			TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
LAMB "A"					WELL #:			2			RRCID -> 207285			COMPL. DATE 06/27/2004			TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
CR2 ENERGY LLC						101608												
JONES "A"				WELL #:		1	RRCID -> 182174		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL	DEPTH 16080	PERF.13544	- 14071				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				WELL #:		220903	RRCID -> 165292		COMPL. DATE 09/08/1997		TOTAL	DEPTH 12783	PERF.12192	- 12354				
08		1078 N		1078	-0-	-0-	-0-	66	1	1012	2	Y	-0-					-0-
09		995 N		995	-0-	-0-	-0-	59	1	936	2	Y	-0-					-0-
10		1016 N		1016	-0-	-0-	-0-	63	1	953	2	Y	-0-					-0-
11		1050 N		954	-0-	-96	-0-	58	1	896	2	Y	-0-					-0-
12		1003 N		1003	-0-	-0-	-0-	59	1	944	2	Y	-0-					-0-
01		1023 N		987	-0-	-36	-0-	56	1	931	2	Y	-0-					-0-
BLACK "A"				WELL #:		2	RRCID -> 165802		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL	DEPTH 12990	PERF.12338	- 12494				
08		837 N		800	-0-	-37	-0-	49	1	751	2	Y	-0-					-0-
09		771 N		771	-0-	-0-	-0-	46	1	725	2	Y	-0-					-0-
10		795 N		795	-0-	-0-	-0-	49	1	746	2	Y	-0-					-0-
11		780 N		766	-0-	-14	-0-	47	1	719	2	Y	-0-					-0-
12		797 N		797	-0-	-0-	-0-	47	1	750	2	Y	-0-					-0-
01		806 N		803	-0-	-3	-0-	45	1	758	2	Y	-0-					-0-
MCADAMS "A"				WELL #:		1	RRCID -> 167565		COMPL. DATE 01/25/1998		TOTAL	DEPTH 13000	PERF.12404	- 12605				
08		112 N		112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					-0-
09		106 N		106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
10		155 N		61	-0-	-94	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
11		120 N		18	-0-	-102	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		2291 N		2291	-0-	-0-	-0-	129	1	2162	2	Y	-0-					-0-
BLACK "A"				WELL #:		6	RRCID -> 168367		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL	DEPTH 13000	PERF.12244	- 12386				
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BLACK "A"				WELL #:		3	RRCID -> 168645		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL	DEPTH 13000	PERF.12618	- 12720				
08		1435 N		1435	-0-	-0-	-0-	87	1	1348	2	Y	-0-					-0-
09		3000 N		3425	-0-	425	425	202	1	3223	2	Y	-0-					-0-
10		3100 N		3061	-0-	-39	386	189	1	2872	2	Y	-0-					-0-
11		2441 N		2055	-0-	-386	-0-	126	1	1929	2	Y	-0-					-0-
12		2575 X		2575	-0-	-0-	-0-	153	1	2422	2	Y	-0-					-0-
01		2175 X		2175	-0-	-0-	-0-	123	1	2052	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON "A"										//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 168948	CAPACITY COMPL. DATE 04/22/1998			TOTAL	DEPTH 13000	PERF.12168	CNTY: FREESTONE - 12374	
M	0	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	1738	2	Y	-0-						-0-
09		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1647	2	Y	-0-						-0-
10		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1762	2	Y	-0-						-0-
11		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	1766	2	Y	-0-						-0-
12		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1836	2	Y	-0-						-0-
01		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	1788	2	Y	-0-						-0-

MCADAMS "A"										WELL #: 2T	RRCID -> 169111	COMPL. DATE 05/18/1998			TOTAL	DEPTH 13000	PERF.12410	- 12634	
08		2449 N	2350	-0-	-99	-0-	-0-	143	1	2207	2	Y	-0-						-0-
09		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	2212	2	Y	-0-						-0-
10		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	2307	2	Y	-0-						-0-
11		2280 N	2272	-0-	-8	-0-	-0-	139	1	2133	2	Y	-0-						-0-
12		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	2202	2	Y	-0-						-0-
01		2449 N	2393	-0-	-56	-0-	-0-	135	1	2258	2	Y	-0-						-0-

JOHNSON "A"										WELL #: 1	RRCID -> 169595	COMPL. DATE 02/19/1998			TOTAL	DEPTH 12800	PERF.12136	- 12270	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10		T. A.	51	-0-	51	51	3	1	48	2	Y	-0-							-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-							-0-
12		51 X	-0-	-0-	-51	-0-					Y	-0-							-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

JOHNSON "A"										WELL #: 3	RRCID -> 169596	COMPL. DATE 05/26/1998			TOTAL	DEPTH 12700	PERF.12046	- 12295	
08		1023 N	1003	-0-	-20	-0-	-0-	61	1	940	2	Y	2		2	8			-0-
								2	9										
09		990 N	936	-0-	-54	-0-	-0-	55	1	881	2	Y	-0-						-0-
10		1488 N	883	-0-	-605	-0-	-0-	54	1	829	2	Y	-0-						-0-
11		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1351	2	Y	-0-						-0-
12		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1379	2	Y	-0-						-0-
01		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1967	2	Y	-0-						-0-

LANCASTER "A"										WELL #: 1	RRCID -> 170299	COMPL. DATE 08/18/1998			TOTAL	DEPTH 13500	PERF.12805	- 13126	
08		1209 X	1123	-0-	-86	-0-	-0-	68	1	1055	2	Y	-0-						-0-
09		960 X	778	-0-	-182	-0-	-0-	46	1	732	2	Y	-0-						-0-
10		1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1034	2	Y	-0-						-0-
11		1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1655	2	Y	-0-						-0-
12		2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	2626	2	Y	-0-						-0-
01		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	2706	2	Y	-0-						-0-

JOHNSON, B.K. "B"										WELL #: 1	RRCID -> 171428	COMPL. DATE 11/24/1998			TOTAL	DEPTH 12700	PERF.12119	- 12458	
08		876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	823	2	Y	-0-						-0-
09		791 N	791	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	744	2	Y	-0-						-0-
10		806 N	806	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	756	2	Y	-0-						-0-
11		840 N	755	-0-	-85	-0-	-0-	46	1	709	2	Y	-0-						-0-
12		804 N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	756	2	Y	-0-						-0-
01		806 N	757	-0-	-49	-0-	-0-	43	1	714	2	Y	-0-						-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
MCADAMS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 171891		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 12950	
								PERF.12434 - 12764	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M
0									COND PROD
									* * DISPOSITIONS * *
									AMT CODE AMT CODE
									EOM BALANCE
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8 1	118 2	Y	-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8 1	123 2	Y	-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	7 1	110 2	Y	-0-
11	120 N	84	-0-	-36	-0-	5 1	79 2	Y	-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	57 2	Y	-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8 1	139 2	Y	-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 172232		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 12987	
								PERF.12469 - 12857	
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	24 1	375 2	Y	-0-
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	20 1	327 2	Y	-0-
10	372 N	345	-0-	-27	-0-	21 1	324 2	Y	-0-
11	390 N	321	-0-	-69	-0-	20 1	301 2	Y	-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	20 1	321 2	Y	-0-
01	341 N	310	-0-	-31	-0-	17 1	293 2	Y	-0-

HIGH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 172342		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 12580	
								PERF.11939 - 12370	
08	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	150 1	2319 2	Y	-0-
09	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	149 1	2377 2	Y	-0-
10	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	163 1	2487 2	Y	-0-
11	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	150 1	2301 2	Y	-0-
12	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	141 1	2241 2	Y	-0-
01	2635 N	2355	-0-	-280	-0-	133 1	2222 2	Y	-0-

TURNER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 172489		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 12900	
								PERF.12346 - 12682	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

BLACK "A"		WELL #: 7		RRCID -> 172946		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 12650	
								PERF.12201 - 12387	
08	1426 X	13	-0-	-1413	-0-	1 1	12 2	Y	-0-
09	1380 X	64	-0-	-1316	-0-	4 1	60 2	Y	-0-
10	341 X	51	-0-	-290	-0-	3 1	48 2	Y	-0-
11	150 X	21	-0-	-129	-0-	1 1	20 2	Y	-0-
12	62 X	61	-0-	-1	-0-	4 1	57 2	Y	-0-
01	80 X	80	-0-	-0-	-0-	5 1	75 2	Y	-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 1		RRCID -> 173020		COMPL. DATE 04/24/1999		TOTAL DEPTH 12864	
								PERF.12082 - 12362	
08	1736 N	1322	-0-	-414	-0-	90 1	1232 2	Y	-0-
09	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	109 1	1224 2	Y	-0-
10	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	78 1	1178 2	Y	-0-
11	1290 N	1220	-0-	-70	-0-	84 1	1136 2	Y	-0-
12	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	101 1	1159 2	Y	-0-
01	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	146 1	1433 2	Y	-0-

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 173090		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 12900	
								PERF.12266 - 12559	
08	822 X	822	-0-	-0-	-0-	50 1	772 2	Y	-0-
09	780 X	556	-0-	-224	-0-	33 1	523 2	Y	-0-
10	806 X	710	-0-	-96	-0-	44 1	666 2	Y	-0-
11	810 X	757	-0-	-53	-0-	46 1	711 2	Y	-0-
12	837 X	718	-0-	-119	-0-	43 1	675 2	Y	-0-
01	944 X	944	-0-	-0-	-0-	53 1	891 2	Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 173096		COMPL. DATE 04/10/1999		TOTAL DEPTH 12840	
								PERF.12457 - 12808	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
08	1736 N	1460	-0-	-276	-0-	89 1	1369 2	Y	2
						2 9			
09	1590 N	1393	-0-	-197	-0-	82 1	1309 2	Y	2
						2 9			
10	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	116 1	1763 2	Y	1
						1 9			
11	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	110 1	1690 2	Y	-0-
12	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	110 1	1740 2	Y	-0-
01	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	110 1	1845 2	Y	-0-
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173448		COMPL. DATE 05/29/1999		TOTAL DEPTH 12950	
								PERF.12437 - 12771	
08	1550 X	1124	-0-	-426	-0-	68 1	1056 2	Y	-0-
09	1500 X	808	-0-	-692	-0-	48 1	760 2	Y	-0-
10	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	102 1	1551 2	Y	-0-
11	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	91 1	1386 2	Y	-0-
12	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	90 1	1435 2	Y	-0-
01	1643 X	1433	-0-	-210	-0-	81 1	1352 2	Y	-0-
EDWARDS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 173450		COMPL. DATE 05/27/1999		TOTAL DEPTH 13500	
								PERF.12916 - 13424	
08	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	158 1	2437 2	Y	-0-
09	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	132 1	2109 2	Y	-0-
10	2511 X	2246	-0-	-265	-0-	138 1	2108 2	Y	-0-
11	2520 X	2090	-0-	-430	-0-	128 1	1962 2	Y	-0-
12	2604 X	2095	-0-	-509	-0-	124 1	1971 2	Y	-0-
01	2604 X	1932	-0-	-672	-0-	109 1	1823 2	Y	-0-
HIGH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 173968		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 12552	
								PERF.12090 - 12396	
08	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	122 1	1887 2	Y	-0-
09	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	108 1	1718 2	Y	-0-
10	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	112 1	1705 2	Y	-0-
11	1950 N	1819	-0-	-131	-0-	111 1	1708 2	Y	-0-
12	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	108 1	1720 2	Y	-0-
						1 9			
01	1829 X	1702	-0-	-127	-0-	96 1	1606 2	Y	-0-
HIGH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 173971		COMPL. DATE 06/19/1999		TOTAL DEPTH 12450	
								PERF.11974 - 12294	
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	67 1	1033 2	Y	-0-
09	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	60 1	957 2	Y	-0-
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	62 1	938 2	Y	-0-
11	1050 N	907	-0-	-143	-0-	56 1	851 2	Y	-0-
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	58 1	915 2	Y	-0-
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	57 1	955 2	Y	-0-
HIGH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173973		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 12524	
								PERF.12057 - 12394	
08	1736 N	1454	-0-	-282	-0-	89 1	1365 2	Y	-0-
09	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	98 1	1559 2	Y	-0-
10	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	111 1	1694 2	Y	-0-
11	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	96 1	1473 2	Y	-0-
12	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	125 1	1984 2	Y	-0-
01	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	109 1	1832 2	Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903								
JOHNSON "A"				WELL #:	4	RRCID ->	173974	COMPL. DATE	07/07/1999	TOTAL	DEPTH	12570	PERF.12121 - 12399
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1023 N	1015	-0-	-8	-0-	62	1	953	2	Y	-0-		-0-
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	58	1	916	2	Y	-0-		-0-
10	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	65	1	995	2	Y	-0-		-0-
11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	62	1	945	2	Y	-0-		-0-
12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	63	1	1006	2	Y	-0-		-0-
01	1054 N	931	-0-	-123	-0-	52	1	879	2	Y	-0-		-0-

JOHNSON, B.K. "B"				WELL #:	3	RRCID ->	173975	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL	DEPTH	12560	PERF.12099 - 12379
08	1643 X	645	-0-	-998	-0-	39	1	606	2	Y	-0-		-0-
09	1590 X	626	-0-	-964	-0-	37	1	589	2	Y	-0-		-0-
10	1643 X	633	-0-	-1010	-0-	39	1	594	2	Y	-0-		-0-
11	720 X	624	-0-	-96	-0-	38	1	586	2	Y	-0-		-0-
12	744 X	644	-0-	-100	-0-	38	1	606	2	Y	-0-		-0-
01	651 X	638	-0-	-13	-0-	36	1	602	2	Y	-0-		-0-

EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	2	RRCID ->	174109	COMPL. DATE	07/15/1999	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11994 - 12268
08	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	141	1	1943	2	Y	6		25
						7	9						
09	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	142	1	1595	2	Y	6		31
						7	9						
10	1922 N	710	-0-	-1212	-0-	43	1	657	2	Y	9		40
						10	9						
11	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	141	1	1897	2	Y	4	23 1	21
						4	9						
*12	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	165	1	1909	2	Y	9	16 1	14
						10	9						
01	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	187	1	1830	2	Y	6		20
						7	9						

JOHNSON "A"				WELL #:	5	RRCID ->	174265	COMPL. DATE	07/29/1999	TOTAL	DEPTH	12482	PERF.12104 - 12292
08	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	67	1	1035	2	Y	-0-		-0-
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	61	1	971	2	Y	-0-		-0-
10	1085 N	1058	-0-	-27	-0-	65	1	993	2	Y	-0-		-0-
11	1080 N	977	-0-	-103	-0-	60	1	917	2	Y	-0-		-0-
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	60	1	955	2	Y	-0-		-0-
01	1054 N	948	-0-	-106	-0-	53	1	895	2	Y	-0-		-0-

JOHNSON "A"				WELL #:	6	RRCID ->	174510	COMPL. DATE	07/31/1999	TOTAL	DEPTH	12689	PERF.12305 - 12546
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	13	1	197	2	Y	-0-		-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	Y	-0-		-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	Y	-0-		-0-
11	210 N	181	-0-	-29	-0-	11	1	170	2	Y	-0-		-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	Y	-0-		-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	Y	-0-		-0-

JOHNSON "A"				WELL #:	7	RRCID ->	174511	COMPL. DATE	08/11/1999	TOTAL	DEPTH	12561	PERF.12092 - 12402
08	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	132	1	2034	2	Y	-0-		-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	2100 N	6	-0-	-2094	-0-	6	2			Y	-0-		-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-		-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)												CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
WILLETT "A"															
//CONT.// 24478 150															
//CONT.// 220903															
WELL #: 1															
RRCID -> 174656															
COMPL. DATE 09/05/1999															
TOTAL DEPTH 13450															
PERF.12808 - 13140															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	583	2	N	-0-			-0-
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	584	2	N	-0-			-0-
10	682 N	602	-0-	-80	-0-	-0-	37	1	565	2	N	-0-			-0-
11	600 N	595	-0-	-5	-0-	-0-	36	1	559	2	N	-0-			-0-
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	603	2	N	-0-			-0-
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	624	2	N	-0-			-0-

HIGH "A"															
WELL #: 3															
RRCID -> 174696															
COMPL. DATE 08/31/1999															
TOTAL DEPTH 12540															
PERF.12054 - 12379															
08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	1721	2	Y	-0-			-0-
09	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	1608	2	Y	-0-			-0-
10	1395 N	1198	-0-	-197	-0-	-0-	74	1	1124	2	Y	-0-			-0-
11	1770 N	915	-0-	-855	-0-	-0-	56	1	859	2	Y	-0-			-0-
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	954	2	Y	-0-			-0-
01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1214	2	Y	-0-			-0-

BLACK "A"															
WELL #: 11															
RRCID -> 174885															
COMPL. DATE 08/09/1999															
TOTAL DEPTH 13022															
PERF.12546 - 12804															
08	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	1884	2	Y	-0-			-0-
09	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	2101	2	Y	-0-			-0-
10	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	2137	2	Y	-0-			-0-
11	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	2091	2	Y	-0-			-0-
12	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	2167	2	Y	-0-			-0-
01	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	2238	2	Y	-0-			-0-

LANE "A"															
WELL #: 3															
RRCID -> 174976															
COMPL. DATE 08/27/1999															
TOTAL DEPTH 13200															
PERF.12657 - 12972															
08	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1448	2	Y	-0-			-0-
09	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1329	2	Y	-0-			-0-
10	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1357	2	Y	-0-			-0-
							1	9							
11	1500 X	1377	-0-	-123	-0-	-0-	84	1	1293	2	Y	-0-			-0-
12	1550 X	1414	-0-	-136	-0-	-0-	84	1	1330	2	Y	-0-			-0-
01	1550 X	1364	-0-	-186	-0-	-0-	77	1	1287	2	Y	-0-			-0-

BLACK "A"															
WELL #: 10															
RRCID -> 174978															
COMPL. DATE 08/06/1999															
TOTAL DEPTH 12780															
PERF.12249 - 12584															
08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1140	2	Y	-0-			-0-
							2	9							
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1046	2	Y	-0-			-0-
10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1280	2	Y	-0-			-0-
11	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1289	2	Y	-0-			-0-
12	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1337	2	Y	-0-			-0-
01	1364 N	1344	-0-	-20	-0-	-0-	76	1	1268	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A"															
WELL #: 5															
RRCID -> 174979															
COMPL. DATE 09/09/1999															
TOTAL DEPTH 12900															
PERF.12360 - 12601															
08	1922 N	1596	-0-	-326	-0-	-0-	97	1	1497	2	Y	-0-			-0-
							2	9							
09	1470 N	1032	-0-	-438	-0-	-0-	61	1	971	2	Y	-0-			-0-
10	1488 N	493	-0-	-995	-0-	-0-	30	1	463	2	Y	-0-			-0-
11	1530 N	559	-0-	-971	-0-	-0-	34	1	525	2	Y	-0-			-0-
12	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1135	2	Y	-0-			-0-
01	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	1913	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903										
LANCASTER "A"				WELL #:	2	RRCID ->	175168	COMPL. DATE	07/21/1999	TOTAL	DEPTH	13240	PERF.12693 - 13057		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	4	RRCID ->	175244	COMPL. DATE	09/25/1999	TOTAL	DEPTH	12425	PERF.11967 - 12199		
08	3131	X	2458	-0-	-673	-0-	167	1	2291	2	Y	-0-			-0-
09	3030	X	1480	-0-	-1550	-0-	121	1	1359	2	Y	-0-			-0-
10	3131	X	2030	-0-	-1101	-0-	126	1	1904	2	Y	-0-			-0-
11	2760	X	1760	-0-	-1000	-0-	122	1	1638	2	Y	-0-			-0-
12	2852	X	123	-0-	-2729	-0-	10	1	113	2	Y	-0-			-0-
01	2449	X	956	-0-	-1493	-0-	89	1	867	2	Y	-0-			-0-
HALBERT "A"				WELL #:	1	RRCID ->	175262	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL	DEPTH	13410	PERF.12828 - 13207		
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	N	-0-			-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	327	2	N	-0-			-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-			-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	5	RRCID ->	175315	COMPL. DATE	10/21/1999	TOTAL	DEPTH	13220	PERF.11926 - 12212		
08	2108	X	2038	-0-	-70	-0-	138	1	1892	2	Y	7			27
							8	9							
09	2040	X	1951	-0-	-89	-0-	159	1	1786	2	Y	5			32
							6	9							
10	2139	X	2107	-0-	-32	-0-	130	1	1967	2	Y	9			41
							10	9							
11	2070	X	2005	-0-	-65	-0-	138	1	1855	2	Y	11	28	1	24
							12	9							
12	2139	X	1365	-0-	-774	-0-	108	1	1247	2	Y	9	18	1	15
							10	9							
01	2108	X	1012	-0-	-1096	-0-	93	1	912	2	Y	6			21
							7	9							
LANCASTER "A"				WELL #:	3	RRCID ->	175723	COMPL. DATE	09/24/1999	TOTAL	DEPTH	13337	PERF.13084 - 13186		
08	5363	X	3765	-0-	-1598	-0-	229	1	3534	2	Y	2	2	8	-0-
							2	9							
09	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	315	1	5011	2	Y	-0-			-0-
10	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	330	1	5030	2	Y	-0-			-0-
11	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	309	1	4732	2	Y	-0-			-0-
12	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	301	1	4776	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
01	5518	X	4954	-0-	-564	-0-	279	1	4675	2	Y	-0-			-0-
LANE "A"				WELL #:	2	RRCID ->	175756	COMPL. DATE	11/11/1999	TOTAL	DEPTH	13028	PERF.12552 - 12908		
08	93	N	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-			-0-
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	4	1	55	2	Y	-0-			-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MCADAMS "A"				//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #: 9	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
					RRCID -> 175757	COMPL. DATE 10/15/1999	TOTAL	DEPTH 12960	PERF.12502	- 12767								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-			115	1	1769	2	Y	-0-					-0-
09	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-			119	1	1895	2	Y	-0-					-0-
10	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-			127	1	1939	2	Y	4		4	8		-0-
								4	9									
11	1830 X	1785	-0-	-45	-0-			109	1	1676	2	Y	-0-					-0-
12	1891 X	1808	-0-	-83	-0-			107	1	1700	2	Y	1		1	8		-0-
								1	9									
01	2077 X	1628	-0-	-449	-0-			92	1	1536	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A"				WELL #: 7	RRCID -> 176126	COMPL. DATE 10/22/1999	TOTAL	DEPTH 12668	PERF.12149	- 12478								
08	186 N	135	-0-	-51	-0-			8	1	127	2	Y	-0-					-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-			7	1	117	2	Y	-0-					-0-
10	124 N	99	-0-	-25	-0-			6	1	93	2	Y	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-							Y	-0-					-0-
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-			25	1	392	2	Y	-0-					-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-			20	1	338	2	Y	-0-					-0-

HIGH "A"				WELL #: 9	RRCID -> 176128	COMPL. DATE 10/21/1999	TOTAL	DEPTH 12410	PERF.11929	- 12251								
08	682 N	643	-0-	-39	-0-			39	1	604	2	Y	-0-					-0-
09	750 N	640	-0-	-110	-0-			38	1	602	2	Y	-0-					-0-
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-			41	1	625	2	Y	-0-					-0-
11	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-			107	1	1631	2	Y	-0-					-0-
12	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-			109	1	1735	2	Y	-0-					-0-
01	909 X	909	-0-	-0-	-0-			51	1	858	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS "A"				WELL #: 1R	RRCID -> 176129	COMPL. DATE 11/04/1999	TOTAL	DEPTH 13505	PERF.13215	- 13296								
08	3844 X	3782	-0-	-62	-0-			230	1	3550	2	Y	2		2	8		-0-
								2	9									
09	3720 X	3694	-0-	-26	-0-			218	1	3476	2	Y	-0-					-0-
10	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-			237	1	3616	2	Y	-0-					-0-
11	3660 X	3484	-0-	-176	-0-			214	1	3270	2	Y	-0-					-0-
12	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-			231	1	3662	2	Y	2		2	8		-0-
								2	9									
01	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-			217	1	3636	2	Y	3		3	8		-0-
								3	9									

EVANS, A. O. JR. GU				WELL #: 3	RRCID -> 176132	COMPL. DATE 12/13/1999	TOTAL	DEPTH 12430	PERF.11964	- 12236								
08	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-			104	1	1430	2	Y	-0-					15
09	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-			120	1	1350	2	Y	-0-					15
10	1519 N	1488	-0-	-31	-0-			92	1	1396	2	Y	-0-					15
11	1470 N	1362	-0-	-108	-0-			94	1	1268	2	Y	-0-					15
12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-			114	1	1314	2	Y	-0-					15
01	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-			140	1	1365	2	Y	-0-					15

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 6		RRCID -> 176134		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	713 N	1	-0-	-712	-0-	1 2			18
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	24 1	274 2	Y	20
10	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2 9			
11	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	137 1	2078 2	Y	29
*12	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	10 9			
01	2046 N	1848	-0-	-198	-0-	141 1	1890 2	Y	19
						11 9			
						155 1	1784 2	Y	14
						11 9			
						171 1	1670 2	Y	20
						7 9			

LANE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 176137		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 13430 PERF.13185 - 13324	
08	3100 X	2942	-0-	-158	-0-	179 1	2761 2	Y	-0-
09	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	2 9			-0-
10	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	202 1	3220 2	Y	-0-
11	3240 X	2759	-0-	-481	-0-	224 1	3412 2	Y	-0-
12	3348 X	1026	-0-	-2322	-0-	169 1	2590 2	Y	-0-
01	3627 X	3319	-0-	-308	-0-	61 1	965 2	Y	-0-
						187 1	3132 2	Y	-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 8		RRCID -> 176139		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 12188	
08	372 X	292	-0-	-80	-0-	18 1	274 2	Y	-0-
09	300 X	278	-0-	-22	-0-	16 1	262 2	Y	-0-
10	386 X	386	-0-	-0-	-0-	24 1	362 2	Y	-0-
11	270 X	259	-0-	-11	-0-	16 1	243 2	Y	-0-
12	456 X	456	-0-	-0-	-0-	27 1	429 2	Y	-0-
01	372 X	257	-0-	-115	-0-	14 1	243 2	Y	-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 176140		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436	
08	403 N	327	-0-	-76	-0-	20 1	307 2	Y	-0-
09	390 N	112	-0-	-278	-0-	7 1	105 2	Y	-0-
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	43 1	658 2	Y	-0-
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	42 1	641 2	Y	-0-
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	33 1	516 2	Y	-0-
01	713 N	453	-0-	-260	-0-	26 1	427 2	Y	-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 176142		COMPL. DATE 12/31/1999		TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106	
08	248 N	166	-0-	-82	-0-	10 1	156 2	Y	-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	12 1	189 2	Y	-0-
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	30 1	465 2	Y	-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	16 1	251 2	Y	-0-
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	34 1	538 2	Y	-0-
01	496 N	177	-0-	-319	-0-	10 1	167 2	Y	-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 9		RRCID -> 176143		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662	
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	13 1	195 2	Y	-0-
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	11 1	179 2	Y	-0-
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	12 1	182 2	Y	-0-
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	11 1	175 2	Y	-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12 1	183 2	Y	-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	11 1	178 2	Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
MCADAMS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 176144		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 12320		PERF.12371 - 12692	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08		403 N	347 -0-	-56 -0-	-0-	21 1	326 2	Y	-0-		-0-
09		341 N	341 -0-	-0- -0-	-0-	20 1	321 2	Y	-0-		-0-
10		359 N	359 -0-	-0- -0-	-0-	22 1	337 2	Y	-0-		-0-
11		345 N	345 -0-	-0- -0-	-0-	21 1	324 2	Y	-0-		-0-
12		351 N	351 -0-	-0- -0-	-0-	21 1	330 2	Y	-0-		-0-
01		372 N	284 -0-	-88 -0-	-0-	16 1	268 2	Y	-0-		-0-
LANCASTER "A"											
		WELL #: 5		RRCID -> 176159		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 13125		PERF.12604 - 12963	
08		PRTL PLG	-0- -0-	-0- -0-	-0-			N	-0-		-0-
09		PRTL PLG	-0- -0-	-0- -0-	-0-			N	-0-		-0-
10		PRTL PLG	-0- -0-	-0- -0-	-0-			N	-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0- -0-	-0- -0-	-0-			N	-0-		-0-
12		PRTL PLG	-0- -0-	-0- -0-	-0-			N	-0-		-0-
01		PRTL PLG	-0- -0-	-0- -0-	-0-			N	-0-		-0-
WILLETT "A"											
		WELL #: 2		RRCID -> 176184		COMPL. DATE 01/29/2000		TOTAL DEPTH 13595		PERF.12802 - 13117	
08		13 N	13 -0-	-0- -0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-		-0-
09		13 N	13 -0-	-0- -0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-		-0-
10		27 N	27 -0-	-0- -0-	-0-	2 1	25 2	N	-0-		-0-
11		15 N	15 -0-	-0- -0-	-0-	1 1	14 2	N	-0-		-0-
12		0 N	-0- -0-	-0- -0-	-0-			N	-0-		-0-
01		31 N	-0- -0-	-31 -0-	-0-			N	-0-		-0-
JOHNSON, B. K. "B"											
		WELL #: 6		RRCID -> 176186		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 12618		PERF.12170 - 12463	
08		2309 N	2309 -0-	-0- -0-	-0-	141 1	2168 2	Y	-0-		-0-
09		1894 N	1894 -0-	-0- -0-	-0-	112 1	1782 2	Y	-0-		-0-
10		2106 N	2106 -0-	-0- -0-	-0-	130 1	1976 2	Y	-0-		-0-
11		2220 N	1216 -0-	-1004 -0-	-0-	75 1	1141 2	Y	-0-		-0-
12		1344 N	1344 -0-	-0- -0-	-0-	80 1	1264 2	Y	-0-		-0-
01		2108 N	1705 -0-	-403 -0-	-0-	96 1	1609 2	Y	-0-		-0-
JOHNSON "A"											
		WELL #: 12		RRCID -> 176189		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 12735		PERF.12230 - 12555	
08		190 N	190 -0-	-0- -0-	-0-	12 1	178 2	Y	-0-		-0-
09		217 N	217 -0-	-0- -0-	-0-	13 1	204 2	Y	-0-		-0-
10		217 N	172 -0-	-45 -0-	-0-	11 1	161 2	Y	-0-		-0-
11		180 N	160 -0-	-20 -0-	-0-	10 1	150 2	Y	-0-		-0-
12		166 N	166 -0-	-0- -0-	-0-	10 1	156 2	Y	-0-		-0-
01		186 N	152 -0-	-34 -0-	-0-	9 1	143 2	Y	-0-		-0-
LANE "A"											
		WELL #: 5		RRCID -> 176522		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 13010		PERF.12466 - 12702	
08		279 N	-0- -0-	-279 -0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		240 N	46 -0-	-194 -0-	-0-	3 1	43 2	Y	-0-		-0-
10		186 N	-0- -0-	-186 -0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14 N	14 -0-	-0- -0-	-0-	1 1	13 2	Y	-0-		-0-
12		259 N	259 -0-	-0- -0-	-0-	15 1	244 2	Y	-0-		-0-
01		1847 N	1847 -0-	-0- -0-	-0-	104 1	1743 2	Y	-0-		-0-
TURNER "A"											
		WELL #: 3		RRCID -> 176716		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 13170		PERF.12652 - 12886	
08		93 N	93 -0-	-0- -0-	-0-	6 1	87 2	Y	-0-		-0-
09		61 N	61 -0-	-0- -0-	-0-	4 1	57 2	Y	-0-		-0-
10		93 N	24 -0-	-69 -0-	-0-	1 1	23 2	Y	-0-		-0-
11		90 N	3 -0-	-87 -0-	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
12		0 N	-0- -0-	-0- -0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		31 N	2 -0-	-29 -0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
JOHNSON "A" WELL #: 13 RRCID -> 176720 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10106 - 12256														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
08	1550 N	1524	-0-	-26	-0-	93	1	1431	2	Y	-0-		-0-	
09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	82	1	1311	2	Y	-0-		-0-	
10	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	91	1	1393	2	Y	-0-		-0-	
11	1470 N	1366	-0-	-104	-0-	84	1	1282	2	Y	-0-		-0-	
12	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	85	1	1355	2	Y	-0-		-0-	
01	1488 N	1445	-0-	-43	-0-	81	1	1364	2	Y	-0-		-0-	
STEPHENS "A" WELL #: 4 RRCID -> 177313 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13409 PERF.14040 - 15157														
08	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	284	1	4374	2	Y	2	2 8	-0-	
09	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	267	1	4247	2	Y	-0-		-0-	
10	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	272	1	4139	2	Y	1	1 8	-0-	
11	4500 X	3963	-0-	-537	-0-	243	1	3720	2	Y	-0-		-0-	
12	4650 X	4172	-0-	-478	-0-	247	1	3924	2	Y	1	1 8	-0-	
01	4650 X	4352	-0-	-298	-0-	245	1	4107	2	Y	-0-		-0-	
HIGH "A" WELL #: 8 RRCID -> 177320 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195														
08	2883 X	2450	-0-	-433	-0-	149	1	2301	2	Y	-0-		-0-	
09	2790 X	2140	-0-	-650	-0-	126	1	2014	2	Y	-0-		-0-	
10	2573 X	2093	-0-	-480	-0-	129	1	1964	2	Y	-0-		-0-	
11	2370 X	1563	-0-	-807	-0-	96	1	1467	2	Y	-0-		-0-	
12	2449 X	1844	-0-	-605	-0-	109	1	1735	2	Y	-0-		-0-	
01	2449 X	1800	-0-	-649	-0-	101	1	1699	2	Y	-0-		-0-	
HIGH "A" WELL #: 10 RRCID -> 177321 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411														
08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	94	1	1453	2	Y	-0-		-0-	
09	1050 N	822	-0-	-228	-0-	49	1	773	2	Y	-0-		-0-	
10	961 N	532	-0-	-429	-0-	33	1	499	2	Y	-0-		-0-	
11	1500 N	661	-0-	-839	-0-	41	1	620	2	Y	-0-		-0-	
12	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	99	1	1579	2	Y	-0-		-0-	
01	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	97	1	1632	2	Y	-0-		-0-	
BLACK "A" WELL #: 12 RRCID -> 177544 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756														
08	2170 X	1507	-0-	-663	-0-	92	1	1415	2	Y	-0-		-0-	
09	2100 X	548	-0-	-1552	-0-	32	1	516	2	Y	-0-		-0-	
10	2387 X	410	-0-	-1977	-0-	25	1	385	2	Y	-0-		-0-	
11	2310 X	1774	-0-	-536	-0-	109	1	1665	2	Y	-0-		-0-	
12	2387 X	744	-0-	-1643	-0-	44	1	700	2	Y	-0-		-0-	
01	1519 X	496	-0-	-1023	-0-	28	1	468	2	Y	-0-		-0-	
MCADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 177552 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12914 PERF.12402 - 12721														
08	248 N	140	-0-	-108	-0-	9	1	131	2	Y	-0-		-0-	
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	10	1	159	2	Y	-0-		-0-	
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	2	Y	-0-		-0-	
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	Y	-0-		-0-	
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	Y	-0-		-0-	
01	186 N	159	-0-	-27	-0-	9	1	150	2	Y	-0-		-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TURNER "A"													CNTY: FREESTONE		
//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #: 5													NON-ASSOCIATED		
RRCID -> 177553													CAPACITY		
COMPL. DATE 03/16/2000													TOTAL DEPTH 12770		
PERF.12269 - 12612															
M	0	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
08		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	74	1	1143	2	Y	-0-			-0-
09		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	68	1	1081	2	Y	-0-			-0-
10		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	82	1	1242	2	Y	-0-			-0-
11		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	72	1	1102	2	Y	-0-			-0-
12		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	64	1	1012	2	Y	-0-			-0-
01		1333 N	1166	-0-	-167	-0-	66	1	1100	2	Y	-0-			-0-

MCADAMS "A"													WELL #: 10		
RRCID -> 177741													COMPL. DATE 03/17/2000		
TOTAL DEPTH 13102													PERF.12619 - 12959		
08		1178 X	158	-0-	-1020	-0-	10	1	148	2	Y	-0-			-0-
09		1140 X	122	-0-	-1018	-0-	7	1	115	2	Y	-0-			-0-
10		651 X	131	-0-	-520	-0-	8	1	123	2	Y	-0-			-0-
11		240 X	107	-0-	-133	-0-	7	1	100	2	Y	-0-			-0-
12		248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
01		155 X	99	-0-	-56	-0-	6	1	93	2	Y	-0-			-0-

EVANS, A. O. JR. GU													WELL #: 7		
RRCID -> 177742													COMPL. DATE 04/16/2000		
TOTAL DEPTH 12438													PERF.11970 - 12228		
08		1333 N	672	-0-	-661	-0-	46	1	626	2	Y	-0-			52
09		969 N	969	-0-	-0-	-0-	79	1	890	2	Y	-0-			52
10		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	77	1	1158	2	Y	6			58
							7	9							
11		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	95	1	1272	2	Y	-0-			58
12		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	109	1	1257	2	Y	-0-			58
01		1240 N	1238	-0-	-2	-0-	114	1	1120	2	Y	4			62
							4	9							

JOHNSON, B. K. "B"													WELL #: 8		
RRCID -> 177766													COMPL. DATE 05/05/2000		
TOTAL DEPTH 12520													PERF.12075 - 12361		
08		2108 X	1469	-0-	-639	-0-	89	1	1380	2	Y	-0-			-0-
09		2040 X	1156	-0-	-884	-0-	68	1	1088	2	Y	-0-			-0-
10		1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	93	1	1416	2	Y	-0-			-0-
11		1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	93	1	1423	2	Y	-0-			-0-
12		1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	91	1	1449	2	Y	-0-			-0-
01		1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	99	1	1659	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "A"													WELL #: 10		
RRCID -> 177767													COMPL. DATE 04/14/2000		
TOTAL DEPTH 13055													PERF.12465 - 12726		
08		868 N	828	-0-	-40	-0-	50	1	778	2	Y	-0-			-0-
09		842 N	842	-0-	-0-	-0-	50	1	792	2	Y	-0-			-0-
10		796 N	796	-0-	-0-	-0-	49	1	747	2	Y	-0-			-0-
11		810 N	809	-0-	-1	-0-	50	1	759	2	Y	-0-			-0-
12		882 N	882	-0-	-0-	-0-	52	1	830	2	Y	-0-			-0-
01		806 N	756	-0-	-50	-0-	43	1	713	2	Y	-0-			-0-

MCADAMS "A"													WELL #: 5		
RRCID -> 177768													COMPL. DATE 04/18/2000		
TOTAL DEPTH 12965													PERF.12453 - 12787		
08		2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	143	1	2203	2	Y	2	2	8	-0-
							2	9							
09		2160 X	2046	-0-	-114	-0-	121	1	1925	2	Y	-0-			-0-
10		2232 X	1642	-0-	-590	-0-	101	1	1541	2	Y	-0-			-0-
11		2280 X	2250	-0-	-30	-0-	138	1	2112	2	Y	-0-			-0-
12		2356 X	2197	-0-	-159	-0-	130	1	2066	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
01		2356 X	2005	-0-	-351	-0-	113	1	1892	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MCADAMS "A" WELL #: 12 RRCID -> 178076 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12678 - 13024														
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
08	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	103	1	1591	2	Y	-0-			-0-
09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	90	1	1435	2	Y	-0-			-0-
10	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	89	1	1361	2	Y	-0-			-0-
11	1650 N	1419	-0-	-231	-0-	87	1	1332	2	Y	-0-			-0-
12	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	86	1	1367	2	Y	-0-			-0-
01	1457 N	1334	-0-	-123	-0-	75	1	1259	2	Y	-0-			-0-
MCADAMS "A" WELL #: 13 RRCID -> 178077 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908														
08	1240 N	393	-0-	-847	-0-	24	1	369	2	Y	-0-			-0-
09	1080 N	345	-0-	-735	-0-	20	1	325	2	Y	-0-			-0-
10	496 N	372	-0-	-124	-0-	23	1	349	2	Y	-0-			-0-
11	390 N	334	-0-	-56	-0-	20	1	314	2	Y	-0-			-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	20	1	316	2	Y	-0-			-0-
01	372 N	312	-0-	-60	-0-	18	1	294	2	Y	-0-			-0-
LANE "A" WELL #: 8 RRCID -> 178105 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756														
08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	80	1	1231	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
09	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	74	1	1186	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	83	1	1257	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
11	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	79	1	1215	2	Y	-0-			-0-
12	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	78	1	1236	2	Y	-0-			-0-
01	1333 N	1278	-0-	-55	-0-	72	1	1204	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 10 RRCID -> 178106 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377														
08	1891 X	1123	-0-	-768	-0-	68	1	1055	2	Y	-0-			-0-
09	1830 X	913	-0-	-917	-0-	54	1	859	2	Y	-0-			-0-
10	1457 X	936	-0-	-521	-0-	58	1	878	2	Y	-0-			-0-
11	1140 X	968	-0-	-172	-0-	59	1	909	2	Y	-0-			-0-
12	1116 X	1008	-0-	-108	-0-	60	1	948	2	Y	-0-			-0-
01	1116 X	860	-0-	-256	-0-	48	1	812	2	Y	-0-			-0-
JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 13 RRCID -> 178107 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502														
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	59	1	906	2	Y	-0-			-0-
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	55	1	868	2	Y	-0-			-0-
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	69	1	1059	2	Y	-0-			-0-
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	76	1	1157	2	Y	-0-			-0-
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	49	1	779	2	Y	-0-			-0-
01	1116 N	984	-0-	-132	-0-	55	1	929	2	Y	-0-			-0-
BLACK "A" WELL #: 13 RRCID -> 178506 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138														
08	310 X	283	-0-	-27	-0-	17	1	266	2	Y	-0-			-0-
09	1110 X	259	-0-	-851	-0-	15	1	244	2	Y	-0-			-0-
10	1147 X	721	-0-	-426	-0-	44	1	677	2	Y	-0-			-0-
11	1110 X	545	-0-	-565	-0-	33	1	512	2	Y	-0-			-0-
12	620 X	498	-0-	-122	-0-	30	1	468	2	Y	-0-			-0-
01	713 X	454	-0-	-259	-0-	26	1	428	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURLESON "A"				//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #:	1L	RRCID -> 178553	COMPL. DATE 03/04/2000	TOTAL	DEPTH	13515	PERF.12236 - 12835	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3100 N	3473	-0-	373	373	211 3	1 9	3259	2 N	3	3 8	-0-
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-	10	1	149	2 N	6	6 8	-0-
10	744 N	161	-0-	-583	-0-	2 9	1			2	2 8	-0-
11	900 X	81	-0-	-819	-0-	5	1	76	2 N	-0-		-0-
12	930 X	98	-0-	-832	-0-	6	1	92	2 N	-0-		-0-
01	930 X	52	-0-	-878	-0-	3	1	49	2 N	-0-		-0-
BLACK "A"												
				WELL #:	14	RRCID -> 178663	COMPL. DATE 07/22/2000	TOTAL	DEPTH	12820	PERF.12222 - 12524	
08	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	98	1	1504	2 Y	-0-		-0-
09	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	85	1	1350	2 Y	-0-		-0-
10	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	97	1	1472	2 Y	-0-		-0-
11	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	101	1	1542	2 Y	-0-		-0-
12	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	99	1	1568	2 Y	-0-		-0-
01	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	90	1	1505	2 Y	-0-		-0-
JOHNSON, B. K. "B"												
				WELL #:	11	RRCID -> 178665	COMPL. DATE 07/01/2000	TOTAL	DEPTH	12698	PERF.12199 - 12332	
08	1953 X	822	-0-	-1131	-0-	50	1	772	2 Y	-0-		-0-
09	1200 X	723	-0-	-477	-0-	43	1	680	2 Y	-0-		-0-
10	992 X	728	-0-	-264	-0-	45	1	683	2 Y	-0-		-0-
11	810 N	754	-0-	-56	-0-	46	1	708	2 Y	-0-		-0-
12	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	84	1	1334	2 Y	-0-		-0-
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	58	1	973	2 Y	-0-		-0-
LANE "A"												
				WELL #:	9	RRCID -> 178668	COMPL. DATE 07/11/2000	TOTAL	DEPTH	13370	PERF.12778 - 13181	
08	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	480 4	1 9	7403	2 Y	4	4 8	-0-
09	7620 X	6558	-0-	-1062	-0-	387 2	1 9	6169	2 Y	2	2 8	-0-
10	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	463 2	1 9	7061	2 Y	2	2 8	-0-
11	7620 X	4414	-0-	-3206	-0-	271	1	4143	2 Y	-0-		-0-
12	7874 X	7054	-0-	-820	-0-	418 2	1 9	6634	2 Y	2	2 8	-0-
01	7874 X	6793	-0-	-1081	-0-	383 7	1 9	6403	2 Y	6	6 8	-0-
BLAIR "A"												
				WELL #:	2	RRCID -> 178671	COMPL. DATE 08/05/2000	TOTAL	DEPTH	13177	PERF.12369 - 12698	
08	2170 X	2156	-0-	-14	-0-	131 2	1 9	2023	2 Y	2	2 8	-0-
09	2100 X	1957	-0-	-143	-0-	116	1	1841	2 Y	-0-		-0-
10	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	129	1	1968	2 Y	-0-		-0-
11	2100 X	1770	-0-	-330	-0-	108	1	1662	2 Y	-0-		-0-
12	2170 X	1763	-0-	-407	-0-	104 1	1 9	1658	2 Y	1	1 8	-0-
01	2170 X	1808	-0-	-362	-0-	102 2	1 9	1704	2 Y	2	2 8	-0-
BURKE "A"												
				WELL #:	1	RRCID -> 178672	COMPL. DATE 05/18/2000	TOTAL	DEPTH	13822	PERF.14060 - 14305	
08	1209 X	1191	-0-	-18	-0-	73	1	1118	2 Y	-0-		-0-
09	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	71	1	1131	2 Y	-0-		-0-
10	1643 X	1132	-0-	-511	-0-	70	1	1062	2 Y	-0-		-0-
11	1590 X	859	-0-	-731	-0-	53	1	806	2 Y	-0-		-0-
12	1643 X	820	-0-	-823	-0-	49	1	771	2 Y	-0-		-0-
01	1240 X	809	-0-	-431	-0-	46	1	763	2 Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON, B. K. "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24478 150 220903 14	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	179045	COMPL.	DATE	08/08/2000	TOTAL	DEPTH	12999	PERF.	12451 - 12813				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-			133	1	2049	2	Y	-0-					-0-
09	1560	X	1510	-0-	-50	-0-			89	1	1421	2	Y	-0-					-0-
10	1984	X	1275	-0-	-709	-0-			79	1	1196	2	Y	-0-					-0-
11	2100	X	1498	-0-	-602	-0-			92	1	1406	2	Y	-0-					-0-
12	2170	X	1398	-0-	-772	-0-			83	1	1315	2	Y	-0-					-0-
01	2170	X	2049	-0-	-121	-0-			116	1	1933	2	Y	-0-					-0-
BLAIR "A"						WELL #:	3	RRCID ->	179069	COMPL.	DATE	04/27/2000	TOTAL	DEPTH	12885	PERF.	12562 - 12660		
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-			84	1	1296	2	Y	-0-					-0-
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-			81	1	1297	2	Y	-0-					-0-
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-			87	1	1333	2	Y	-0-					-0-
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-			91	1	1394	2	Y	-0-					-0-
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-			85	1	1351	2	Y	-0-					-0-
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-			85	1	1419	2	Y	-0-					-0-
STEPHENS "A"						WELL #:	2	RRCID ->	179178	COMPL.	DATE	07/06/2000	TOTAL	DEPTH	13520	PERF.	14173 - 15181		
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-							Y	-0-					-0-
09	90	N	13	-0-	-77	-0-			1	1	12	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-			2	1	25	2	Y	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-			1	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-			1	1	14	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-			3	2			Y	-0-					-0-
BLAIR "A"						WELL #:	5	RRCID ->	179338	COMPL.	DATE	08/17/2000	TOTAL	DEPTH	13220	PERF.	12343 - 12687		
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-			40	1	614	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	608	-0-	-22	-0-			36	1	572	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	628	-0-	-23	-0-			39	1	589	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	608	-0-	-22	-0-			37	1	571	2	Y	-0-					-0-
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-			37	1	586	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	616	-0-	-4	-0-			35	1	581	2	Y	-0-					-0-
THIGPEN "A"						WELL #:	2	RRCID ->	179438	COMPL.	DATE	08/26/2000	TOTAL	DEPTH	13600	PERF.	13122 - 13234		
08	1798	X	1691	-0-	-107	-0-			103	1	1586	2	Y		2	8			-0-
									2	9									
09	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-			104	1	1655	2	Y	-0-					-0-
10	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-			112	1	1711	2	Y	-0-					-0-
11	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-			114	1	1744	2	Y	-0-					-0-
12	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-			137	1	2172	2	Y		1		1	8	-0-
									1	9									
01	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-			109	1	1827	2	Y		3		3	8	-0-
									3	9									
A. O. EVANS, JR. GU						WELL #:	9	RRCID ->	179693	COMPL.	DATE	08/05/2000	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.	11998 - 12260		
08	1023	N	885	-0-	-138	-0-			60	1	825	2	Y	-0-					-0-
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-			69	1	780	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	929	-0-	-1	-0-			58	1	871	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	526	-0-	-344	-0-			36	1	490	2	Y	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-			27	1	306	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	406	-0-	-524	-0-			38	1	368	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
JOHNSON "A"		WELL #: 15		RRCID -> 179695		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 12580	
								PERF.12104 - 12386	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M
0									
08	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	103	1	1596	2 Y
09	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	97	1	1550	2 Y
10	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	98	1	1492	2 Y
11	1650 X	1233	-0-	-417	-0-	76	1	1157	2 Y
12	1705 X	1495	-0-	-210	-0-	89	1	1406	2 Y
01	1705 X	1397	-0-	-308	-0-	79	1	1318	2 Y
ADAMS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 179699		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 13205	
								PERF.12676 - 13022	
08	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	237	1	3660	2 Y
09	3690 X	3496	-0-	-194	-0-	206	1	3288	2 Y
10	3813 X	3466	-0-	-347	-0-	213	1	3252	2 Y
11	3780 X	3375	-0-	-405	-0-	207	1	3168	2 Y
12	3906 X	3549	-0-	-357	-0-	210	1	3336	2 Y
01	3906 X	3308	-0-	-598	-0-	186	1	3119	2 Y
ADAMS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179703		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 13005	
								PERF.12516 - 12802	
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	60	1	924	2 Y
09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	56	1	895	2 Y
10	930 N	925	-0-	-5	-0-	57	1	868	2 Y
11	960 N	908	-0-	-52	-0-	56	1	852	2 Y
12	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	82	1	1303	2 Y
01	930 N	512	-0-	-418	-0-	29	1	483	2 Y
ADAMS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179781		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 13429	
								PERF.13180 - 13264	
08	3565 X	2803	-0-	-762	-0-	171	1	2631	2 Y
09	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	290	1	4617	2 Y
10	3410 X	1974	-0-	-1436	-0-	122	1	1852	2 Y
11	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	182	1	2780	2 Y
12	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	198	1	3147	2 Y
01	4433 X	2161	-0-	-2272	-0-	122	1	2039	2 Y
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 13		RRCID -> 180060		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 12515	
								PERF.12138 - 12329	
08	1333 N	716	-0-	-617	-0-	44	1	672	2 Y
09	1140 N	600	-0-	-540	-0-	35	1	565	2 Y
10	1209 N	529	-0-	-680	-0-	33	1	496	2 Y
11	690 N	470	-0-	-220	-0-	29	1	441	2 Y
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	38	1	597	2 Y
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	40	1	667	2 Y
ADAMS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180065		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 13091	
								PERF.12679 - 12862	
08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	65	1	1002	2 Y
09	1020 N	823	-0-	-197	-0-	49	1	774	2 Y
10	1178 N	696	-0-	-482	-0-	43	1	653	2 Y
11	1020 N	962	-0-	-58	-0-	59	1	903	2 Y
12	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	65	1	1029	2 Y
01	989 X	989	-0-	-0-	-0-	56	1	933	2 Y

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LAMBERT "A"										//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED RRCID -> 180251		CAPACITY COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13316 - 13774		CNTY: FREESTONE	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
08	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-			196	1	3020	2	Y	-0-					-0-		
09	3000	X	2926	-0-	-74	-0-			173	1	2753	2	Y	-0-					-0-		
10	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-			191	1	2906	2	Y	-0-					-0-		
11	3120	X	2930	-0-	-190	-0-			180	1	2750	2	Y	-0-					-0-		
12	3224	X	3038	-0-	-186	-0-			180	1	2858	2	Y	-0-					-0-		
01	3224	X	2943	-0-	-281	-0-			166	1	2774	2	Y	3			3	8	-0-		
									3	9											
HIGH "A"																					
										WELL #: 11		RRCID -> 180252		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 12615		PERF.12065 - 12426			
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-			78	1	1204	2	Y	-0-					-0-		
09	1290	N	1130	-0-	-160	-0-			67	1	1063	2	Y	-0-					-0-		
10	1240	N	1196	-0-	-44	-0-			74	1	1122	2	Y	-0-					-0-		
11	1230	N	1169	-0-	-61	-0-			72	1	1097	2	Y	-0-					-0-		
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-			71	1	1123	2	Y	-0-					-0-		
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-			68	1	1144	2	Y	-0-					-0-		
THIGPEN "A"																					
										WELL #: 1		RRCID -> 180433		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH 13386		PERF.13132 - 13202			
08	2821	X	1551	-0-	-1270	-0-			94	1	1457	2	Y	-0-					-0-		
09	2730	X	1341	-0-	-1389	-0-			79	1	1262	2	Y	-0-					-0-		
10	1581	X	1402	-0-	-179	-0-			86	1	1316	2	Y	-0-					-0-		
11	1530	X	1456	-0-	-74	-0-			89	1	1367	2	Y	-0-					-0-		
12	1581	X	1541	-0-	-40	-0-			91	1	1450	2	Y	-0-					-0-		
01	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-			146	1	2440	2	Y	-0-					-0-		
BLACK "A"																					
										WELL #: 16		RRCID -> 180594		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12324 - 12602			
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-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-		
ADAMS "A"																					
										WELL #: 1		RRCID -> 180595		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 12883		PERF.12692 - 12738			
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-			32	1	495	2	Y	-0-					-0-		
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-			27	1	432	2	Y	-0-					-0-		
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-			34	1	512	2	Y	-0-					-0-		
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-			32	1	490	2	Y	-0-					-0-		
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-			34	1	545	2	Y	-0-					-0-		
01	558	N	503	-0-	-55	-0-			28	1	475	2	Y	-0-					-0-		
BLACK "A"																					
										WELL #: 15		RRCID -> 180663		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12270 - 12578			
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-			11	1	177	2	Y	-0-					-0-		
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-			12	1	189	2	Y	-0-					-0-		
10	217	N	180	-0-	-37	-0-			11	1	169	2	Y	-0-					-0-		
11	180	N	159	-0-	-21	-0-			10	1	149	2	Y	-0-					-0-		
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-			9	1	149	2	Y	-0-					-0-		
01	186	N	149	-0-	-37	-0-			8	1	141	2	Y	-0-					-0-		

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903													
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 14		RRCID -> 180851		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 12535 PERF.12108 - 12360							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	744 N	702	-0-	-42	-0-	43	1	659	2	Y	-0-				-0-
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	52	1	820	2	Y	-0-				-0-
10	775 N	682	-0-	-93	-0-	42	1	640	2	Y	-0-				-0-
11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	56	1	865	2	Y	-0-				-0-
12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	58	1	929	2	Y	-0-				-0-
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	51	1	861	2	Y	-0-				-0-
THIGPEN "A"				WELL #: 3	RRCID -> 180853	COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290							
08	2604 X	1009	-0-	-1595	-0-	61	1	948	2	Y	-0-				-0-
09	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	218	1	3478	2	Y	-0-				-0-
10	2511 X	2305	-0-	-206	-0-	142	1	2163	2	Y	-0-				-0-
11	2400 X	2361	-0-	-39	-0-	145	1	2216	2	Y	-0-				-0-
12	1581 X	1145	-0-	-436	-0-	68	1	1077	2	Y	-0-				-0-
01	3813 X	2446	-0-	-1367	-0-	138	1	2308	2	Y	-0-				-0-
EDWARDS "A"				WELL #: 5	RRCID -> 181008	COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 13536 PERF.13001 - 13360							
08	3038 X	1804	-0-	-1234	-0-	110	1	1694	2	Y	-0-				-0-
09	2670 X	2258	-0-	-412	-0-	133	1	2125	2	Y	-0-				-0-
10	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	178	1	2720	2	Y	-0-				-0-
11	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	168	1	2575	2	Y	-0-				-0-
12	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	165	1	2621	2	Y	-0-				-0-
01	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	168	1	2814	2	Y	-0-				-0-
ADAMS "A"				WELL #: 4	RRCID -> 181011	COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12602 - 12955							
08	2604 X	2544	-0-	-60	-0-	155	1	2389	2	Y	-0-				-0-
09	2520 X	2511	-0-	-9	-0-	148	1	2363	2	Y	-0-				-0-
10	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	162	1	2470	2	Y	-0-				-0-
11	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	153	1	2347	2	Y	-0-				-0-
12	2542 X	2506	-0-	-36	-0-	148	1	2358	2	Y	-0-				-0-
01	2635 X	2565	-0-	-70	-0-	145	1	2420	2	Y	-0-				-0-
EDWARDS "A"				WELL #: 4	RRCID -> 181167	COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840							
08	682 N	168	-0-	-514	-0-	10	1	158	2	Y	-0-				-0-
09	270 N	260	-0-	-10	-0-	15	1	245	2	Y	-0-				-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-				-0-
11	150 N	98	-0-	-52	-0-	6	1	92	2	Y	-0-				-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	278	2	Y	-0-				-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
JOHNSON, B. K. "B"				WELL #: 12	RRCID -> 181309	COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384							
08	1581 X	1301	-0-	-280	-0-	79	1	1222	2	Y	-0-				-0-
09	1530 X	1320	-0-	-210	-0-	78	1	1242	2	Y	-0-				-0-
10	1581 X	1314	-0-	-267	-0-	81	1	1233	2	Y	-0-				-0-
11	1500 X	877	-0-	-623	-0-	54	1	823	2	Y	-0-				-0-
12	1302 X	906	-0-	-396	-0-	54	1	852	2	Y	-0-				-0-
01	1364 X	659	-0-	-705	-0-	37	1	622	2	Y	-0-				-0-
JOHNSON, B. K. "B"				WELL #: 15	RRCID -> 181349	COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376							
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	28	1	426	2	Y	-0-				-0-
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	377	2	Y	-0-				-0-
10	961 N	396	-0-	-565	-0-	24	1	372	2	Y	-0-				-0-
11	450 N	348	-0-	-102	-0-	21	1	327	2	Y	-0-				-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	352	2	Y	-0-				-0-
01	403 N	369	-0-	-34	-0-	21	1	348	2	Y	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//		24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903											
THIGPEN "A"				WELL #:		17		RRCID -> 181536		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 13730		PERF.13433 - 13560			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE		
08		2914 X	2219	-0-	-695	-0-	135	1	2084	2	Y	-0-			-0-		
09		2460 X	2145	-0-	-315	-0-	127	1	2018	2	Y	-0-			-0-		
10		2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	137	1	2084	2	Y	1	1	8	-0-		
							1	9									
11		2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	134	1	2055	2	Y	-0-			-0-		
12		2232 X	2157	-0-	-75	-0-	128	1	2029	2	Y	-0-			-0-		
01		2232 X	1661	-0-	-571	-0-	94	1	1565	2	Y	2	2	8	-0-		
							2	9									
BLAIR "A"				WELL #:		7		RRCID -> 181653		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 13028		PERF.12276 - 12608			
08		899 N	887	-0-	-12	-0-	54	1	833	2	Y	-0-			-0-		
09		827 N	827	-0-	-0-	-0-	49	1	778	2	Y	-0-			-0-		
10		849 N	849	-0-	-0-	-0-	52	1	797	2	Y	-0-			-0-		
11		870 N	821	-0-	-49	-0-	50	1	771	2	Y	-0-			-0-		
12		847 N	847	-0-	-0-	-0-	50	1	797	2	Y	-0-			-0-		
01		837 N	829	-0-	-8	-0-	47	1	782	2	Y	-0-			-0-		
THIGPEN "A"				WELL #:		4		RRCID -> 181677		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 13510		PERF.13270 - 13320			
08		4650 X	4455	-0-	-195	-0-	271	1	4182	2	Y	2	2	8	-0-		
							2	9									
09		4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	262	1	4167	2	Y	-0-			-0-		
10		4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	273	1	4166	2	Y	-0-			-0-		
11		4320 X	4117	-0-	-203	-0-	252	1	3865	2	Y	-0-			-0-		
12		4464 X	4261	-0-	-203	-0-	252	1	4009	2	Y	-0-			-0-		
01		4588 X	4128	-0-	-460	-0-	233	1	3895	2	Y	-0-			-0-		
THIGPEN "A"				WELL #:		6		RRCID -> 181793		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 13440		PERF.12918 - 13223			
08		434 N	403	-0-	-31	-0-	25	1	378	2	Y	-0-			-0-		
09		390 N	378	-0-	-12	-0-	22	1	356	2	Y	-0-			-0-		
10		519 N	519	-0-	-0-	-0-	32	1	487	2	Y	-0-			-0-		
11		390 N	324	-0-	-66	-0-	20	1	304	2	Y	-0-			-0-		
12		387 N	387	-0-	-0-	-0-	23	1	364	2	Y	-0-			-0-		
01		527 N	493	-0-	-34	-0-	28	1	465	2	Y	-0-			-0-		
THIGPEN "A"				WELL #:		7		RRCID -> 181974		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 13575		PERF.13298 - 13384			
08		4898 X	4805	-0-	-93	-0-	293	1	4510	2	Y	2	2	8	-0-		
							2	9									
09		4620 X	4528	-0-	-92	-0-	267	1	4261	2	Y	-0-			-0-		
10		4743 X	4550	-0-	-193	-0-	280	1	4270	2	Y	-0-			-0-		
11		4650 X	2873	-0-	-1777	-0-	176	1	2697	2	Y	-0-			-0-		
12		5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	301	1	4778	2	Y	-0-			-0-		
01		4805 X	4559	-0-	-246	-0-	257	1	4300	2	Y	2	2	8	-0-		
							2	9									
THIGPEN "A"				WELL #:		15		RRCID -> 182016		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 13245		PERF.12999 - 13052			
08		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	212	1	3270	2	Y	-0-			-0-		
09		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	202	1	3211	2	Y	-0-			-0-		
10		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	229	1	3486	2	Y	-0-			-0-		
11		3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	221	1	3386	2	Y	-0-			-0-		
12		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	221	1	3509	2	Y	-0-			-0-		
01		3720 X	3041	-0-	-679	-0-	171	1	2870	2	Y	-0-			-0-		

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVANS, A. O. JR. GU				//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #: 12	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
				RRCID -> 182156	COMPL. DATE 01/30/2001	TOTAL	DEPTH 12500	PERF.11992 - 12216								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1209 N	385	-0-	-824	-0-	26 1	4 9	355	2	Y	4					21
09	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	118 1	7 9	1329	2	Y	6					27
10	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	88 1	10 9	1326	2	Y	9					36
11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	68 1	6 9	918	2	Y	5	25	1			16
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	39 1	8 9	447	2	Y	7	12	1			11
01	1426 N	814	-0-	-612	-0-	75 1	7 9	732	2	Y	6					17
BLACK "A"				WELL #: 17	RRCID -> 182189	COMPL. DATE 01/27/2001	TOTAL	DEPTH 12724	PERF.12200 - 13394							
08	14B2 EXT	168	-0-	168	382	10 1	1 1	158	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	119	-0-	119	501	7 1	1 1	112	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	301	-0-	301	802	19 1	1 1	282	2	Y	-0-					-0-
11	881 X	79	-0-	-802	-0-	5 1	1 1	74	2	Y	-0-					-0-
12	214 X	214	-0-	-0-	-0-	13 1	1 1	201	2	Y	-0-					-0-
01	310 X	207	-0-	-103	-0-	12 1	1 1	195	2	Y	-0-					-0-
LONG "A"				WELL #: 1	RRCID -> 182191	COMPL. DATE 12/19/2000	TOTAL	DEPTH 12911	PERF.12526 - 12700							
08	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	212 1	1 9	3275	2	N	1	1	8			-0-
09	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	244 1	2 9	3893	2	N	2	2	8			-0-
10	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	190 1	2 9	2896	2	N	2	2	8			-0-
11	2370 X	1691	-0-	-679	-0-	104 1	1 1	1587	2	N	-0-					-0-
12	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	217 1	1 1	3440	2	N	-0-					-0-
01	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	280 1	3 9	4683	2	N	3	3	8			-0-
STEPHENS "A"				WELL #: 5	RRCID -> 182192	COMPL. DATE 11/17/2000	TOTAL	DEPTH 13889	PERF.13492 - 13924							
08	155 N	110	-0-	-45	-0-	7 1	1 1	103	2	Y	-0-					-0-
09	180 N	95	-0-	-85	-0-	6 1	1 1	89	2	Y	-0-					-0-
10	155 N	85	-0-	-70	-0-	5 1	1 1	80	2	Y	-0-					-0-
11	120 N	43	-0-	-77	-0-	3 1	1 1	40	2	Y	-0-					-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	1 1	25	2	Y	-0-					-0-
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	3 1	1 1	58	2	Y	-0-					-0-
THIGPEN "A"				WELL #: 12	RRCID -> 182231	COMPL. DATE 02/27/2001	TOTAL	DEPTH 13575	PERF.12282 - 13374							
08	2077 N	1874	-0-	-203	-0-	114 1	2 9	1758	2	Y	2	2	8			-0-
09	1740 N	1565	-0-	-175	-0-	92 1	1 1	1473	2	Y	-0-					-0-
10	1922 N	1779	-0-	-143	-0-	110 1	1 1	1669	2	Y	-0-					-0-
11	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	113 1	1 1	1735	2	Y	-0-					-0-
12	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	133 1	1 1	2118	2	Y	-0-					-0-
01	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	118 1	1 1	1981	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LAMBERT "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24478 150 220903 6	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	590	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	491	-0-	-19	-0-	-0-	29	1	462	2	Y	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	479	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	477	-0-	-123	-0-	-0-	29	1	448	2	Y	-0-					-0-
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	461	2	Y	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	480	2	Y	-0-					-0-
THIGPEN "A"					WELL #:	13	RRCID ->	182744	COMPL.	DATE	03/14/2001	TOTAL	DEPTH	13682	PERF.	12933	-	13432
08	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	-0-	286	1	4409	2	Y	2		2	8		-0-
								2	9									
09	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	3828	2	Y	-0-					-0-
10	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	-0-	250	1	3816	2	Y	1		1	8		-0-
								1	9									
11	4560	X	2873	-0-	-1687	-0-	-0-	176	1	2697	2	Y	-0-					-0-
12	4712	X	4147	-0-	-565	-0-	-0-	246	1	3898	2	Y	3		3	8		-0-
								3	9									
01	4712	X	3204	-0-	-1508	-0-	-0-	181	1	3022	2	Y	1		1	8		-0-
								1	9									
THIGPEN "A"					WELL #:	5	RRCID ->	182861	COMPL.	DATE	02/28/2001	TOTAL	DEPTH	13490	PERF.	13162	-	13208
08	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	2496	2	Y	-0-					-0-
09	2520	X	2362	-0-	-158	-0-	-0-	140	1	2222	2	Y	-0-					-0-
10	2604	X	2559	-0-	-45	-0-	-0-	158	1	2401	2	Y	-0-					-0-
11	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	2517	2	Y	-0-					-0-
12	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	2523	2	Y	-0-					-0-
01	2666	X	2357	-0-	-309	-0-	-0-	133	1	2224	2	Y	-0-					-0-
BLAIR "A"					WELL #:	8	RRCID ->	182892	COMPL.	DATE	03/01/2001	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.	12324	-	12609
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	895	2	Y	-0-					-0-
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	812	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	895	-0-	-4	-0-	-0-	55	1	840	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	861	-0-	-69	-0-	-0-	53	1	808	2	Y	-0-					-0-
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	847	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	796	-0-	-103	-0-	-0-	45	1	751	2	Y	-0-					-0-
THIGPEN "A"					WELL #:	18L	RRCID ->	182896	COMPL.	DATE	09/13/2005	TOTAL	DEPTH	13646	PERF.	13167	-	13479
08	2697	X	2536	-0-	-161	-0-	-0-	154	1	2380	2	Y	2		2	8		-0-
								2	9									
09	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	2139	2	Y	-0-					-0-
10	2170	X	1900	-0-	-270	-0-	-0-	117	1	1783	2	Y	-0-					-0-
11	2460	X	2009	-0-	-451	-0-	-0-	123	1	1886	2	Y	-0-					-0-
12	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	-0-	209	1	3323	2	Y	-0-					-0-
01	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	2869	2	Y	2		2	8		-0-
								2	9									
STEPHENS "A"					WELL #:	10	RRCID ->	183150	COMPL.	DATE	10/30/2016	TOTAL	DEPTH	13504	PERF.	12761	-	13321
08	1147	X	1048	-0-	-99	-0-	-0-	64	1	984	2	Y	-0-					-0-
09	1110	X	970	-0-	-140	-0-	-0-	57	1	913	2	Y	-0-					-0-
10	1147	X	984	-0-	-163	-0-	-0-	61	1	923	2	Y	-0-					-0-
11	1020	X	964	-0-	-56	-0-	-0-	59	1	905	2	Y	-0-					-0-
12	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1055	2	Y	-0-					-0-
01	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1364	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
STEPHENS "A"		WELL #:		3	RRCID -> 184309		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL	DEPTH	13365	PERF.12896 - 13124
M	0	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
08		744 N	481	-0-	-263	-0-	29 1	450 2	Y	2	2 8	-0-
							2 9					
09		600 N	452	-0-	-148	-0-	27 1	425 2	Y	-0-		-0-
10		794 N	794	-0-	-0-	-0-	49 1	745 2	Y	-0-		-0-
11		670 N	670	-0-	-0-	-0-	41 1	629 2	Y	-0-		-0-
12		517 N	517	-0-	-0-	-0-	31 1	486 2	Y	-0-		-0-
01		806 N	622	-0-	-184	-0-	35 1	587 2	Y	-0-		-0-
STEPHENS "A"		WELL #:		8	RRCID -> 184439		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL	DEPTH	13615	PERF.13324 - 13418
08		668 N	668	-0-	-0-	-0-	41 1	627 2	Y	-0-		-0-
09		630 N	574	-0-	-56	-0-	34 1	540 2	Y	-0-		-0-
10		620 N	591	-0-	-29	-0-	36 1	555 2	Y	-0-		-0-
11		660 N	580	-0-	-80	-0-	36 1	544 2	Y	-0-		-0-
12		575 N	575	-0-	-0-	-0-	34 1	541 2	Y	-0-		-0-
01		589 N	550	-0-	-39	-0-	31 1	519 2	Y	-0-		-0-
THIGPEN "A"		WELL #:		9	RRCID -> 184515		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL	DEPTH	13665	PERF.13375 - 13421
08		372 N	356	-0-	-16	-0-	22 1	334 2	Y	-0-		-0-
09		300 N	237	-0-	-63	-0-	14 1	223 2	Y	-0-		-0-
10		341 N	221	-0-	-120	-0-	14 1	207 2	Y	-0-		-0-
11		330 N	257	-0-	-73	-0-	16 1	241 2	Y	-0-		-0-
12		235 N	235	-0-	-0-	-0-	14 1	221 2	Y	-0-		-0-
01		299 N	299	-0-	-0-	-0-	17 1	282 2	Y	-0-		-0-
BURKE "A"		WELL #:		3	RRCID -> 184719		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL	DEPTH	15000	PERF.14060 - 14738
08		930 X	507	-0-	-423	-0-	31 1	476 2	Y	-0-		-0-
09		900 X	389	-0-	-511	-0-	23 1	366 2	Y	-0-		-0-
10		589 X	434	-0-	-155	-0-	27 1	407 2	Y	-0-		-0-
11		480 X	193	-0-	-287	-0-	12 1	181 2	Y	-0-		-0-
12		496 X	444	-0-	-52	-0-	26 1	418 2	Y	-0-		-0-
01		496 X	269	-0-	-227	-0-	15 1	254 2	Y	-0-		-0-
ADAMS "A"		WELL #:		7	RRCID -> 184961		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL	DEPTH	13400	PERF.12803 - 12931
08		4123 X	3071	-0-	-1052	-0-	187 1	2884 2	Y	-0-		-0-
09		3990 X	3337	-0-	-653	-0-	197 1	3140 2	Y	-0-		-0-
10		4123 X	3567	-0-	-556	-0-	220 1	3347 2	Y	-0-		-0-
11		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	202 1	3092 2	Y	-0-		-0-
12		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	204 1	3239 2	Y	-0-		-0-
01		3565 X	2658	-0-	-907	-0-	150 1	2508 2	Y	-0-		-0-
EDWARDS "A"		WELL #:		3	RRCID -> 185122		COMPL. DATE 04/12/2000		TOTAL	DEPTH	13835	PERF.13820 - 13825
08		693 N	693	-0-	-0-	-0-	42 1	651 2	Y	-0-		-0-
09		780 N	574	-0-	-206	-0-	34 1	540 2	Y	-0-		-0-
10		539 N	539	-0-	-0-	-0-	33 1	506 2	Y	-0-		-0-
11		660 N	607	-0-	-53	-0-	37 1	570 2	Y	-0-		-0-
12		422 N	422	-0-	-0-	-0-	25 1	397 2	Y	-0-		-0-
01		527 N	424	-0-	-103	-0-	24 1	400 2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
STEPHENS "A" WELL #: 9 RRCID -> 185613 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562														
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
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	63	1	973	2	Y	-0-			-0-
09	900 N	482	-0-	-418	-0-	28	1	454	2	Y	-0-			-0-
10	1054 N	523	-0-	-531	-0-	32	1	491	2	Y	-0-			-0-
11	990 N	531	-0-	-459	-0-	33	1	498	2	Y	-0-			-0-
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	34	1	537	2	Y	-0-			-0-
01	527 N	498	-0-	-29	-0-	28	1	470	2	Y	-0-			-0-
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 10 RRCID -> 186126 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11971 - 12212														
08	1705 N	1626	-0-	-79	-0-	110	1	1509	2	Y	6			27
						7	9							
09	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	128	1	1437	2	Y	6			33
						7	9							
10	1705 N	1657	-0-	-48	-0-	102	1	1545	2	Y	9			42
						10	9							
11	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	110	1	1484	2	Y	11	29	1	24
						12	9							
*12	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	130	1	1494	2	Y	9	18	1	15
						10	9							
01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	178	1	1746	2	Y	6			21
						7	9							
BURKE "A" WELL #: 5 RRCID -> 186905 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384														
08	4650 X	4253	-0-	-397	-0-	259	1	3994	2	Y	-0-			-0-
09	4200 X	3361	-0-	-839	-0-	199	1	3162	2	Y	-0-			-0-
10	4123 X	2447	-0-	-1676	-0-	151	1	2296	2	Y	-0-			-0-
11	4110 X	412	-0-	-3698	-0-	25	1	387	2	Y	-0-			-0-
12	3410 X	2259	-0-	-1151	-0-	134	1	2125	2	Y	-0-			-0-
01	3410 X	1281	-0-	-2129	-0-	72	1	1209	2	Y	-0-			-0-
LANCASTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 187188 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174														
08	186 N	108	-0-	-78	-0-	7	1	101	2	Y	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JOHNSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 187205 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258														
08	930 X	928	-0-	-2	-0-	56	1	870	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
09	960 X	926	-0-	-34	-0-	55	1	871	2	Y	-0-			-0-
10	992 X	976	-0-	-16	-0-	60	1	916	2	Y	-0-			-0-
11	960 X	950	-0-	-10	-0-	58	1	892	2	Y	-0-			-0-
12	961 X	903	-0-	-58	-0-	54	1	849	2	Y	-0-			-0-
01	961 X	952	-0-	-9	-0-	54	1	898	2	Y	-0-			-0-
LANCASTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 187317 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12702 - 13028														
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	2	Y	-0-			-0-
09	180 N	138	-0-	-42	-0-	8	1	130	2	Y	-0-			-0-
10	248 N	135	-0-	-113	-0-	8	1	127	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	115	-0-	-95	-0-	7	1	108	2	Y	-0-			-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-			-0-
01	124 N	13	-0-	-111	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903										
EDWARDS "A"				WELL #:	9	RRCID ->	187319	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL	DEPTH	13568	PERF.13364 - 13402		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	682 N	349	-0-	-333	-0-	21	1	328	2	Y	-0-			-0-	
09	630 N	627	-0-	-3	-0-	37	1	590	2	Y	-0-			-0-	
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	36	1	549	2	Y	-0-			-0-	
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	44	1	666	2	Y	-0-			-0-	
12	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	84	1	1326	2	Y	-0-			-0-	
01	589 X	378	-0-	-211	-0-	21	1	357	2	Y	-0-			-0-	
THIGPEN "A"				WELL #:	8	RRCID ->	187672	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL	DEPTH	13527	PERF.12978 - 13348		
08	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	228	1	3508	2	Y	-0-			-0-	
09	3510 X	3460	-0-	-50	-0-	204	1	3256	2	Y	-0-			-0-	
10	3627 X	3561	-0-	-66	-0-	219	1	3342	2	Y	-0-			-0-	
11	3630 X	3373	-0-	-257	-0-	207	1	3166	2	Y	-0-			-0-	
12	3751 X	3507	-0-	-244	-0-	208	1	3298	2	Y	1	1 8		-0-	
01	3751 X	3233	-0-	-518	-0-	182	1	3048	2	Y	3	3 8		-0-	
						3	9								
THIGPEN "A"				WELL #:	11	RRCID ->	187984	COMPL. DATE	09/08/2001	TOTAL	DEPTH	13925	PERF.13618 - 13660		
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
HALBERT "A"				WELL #:	2	RRCID ->	189933	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL	DEPTH	13385	PERF.12786 - 13120		
08	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	114	1	1764	2	N	-0-			-0-	
09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	88	1	1403	2	N	-0-			-0-	
10	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	158	1	2401	2	N	-0-			-0-	
11	3000 N	4974	-0-	1974	1974	305	1	4669	2	N	-0-			-0-	
12	3100 N	3256	-0-	156	2130	193	1	3063	2	N	-0-			-0-	
01	3100 N	2168	-0-	-932	1198	122	1	2046	2	N	-0-			-0-	
THIGPEN "A"				WELL #:	10	RRCID ->	190762	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL	DEPTH	13610	PERF.13368 - 13413		
08	3689 X	3416	-0-	-273	-0-	208	1	3208	2	Y	-0-			-0-	
09	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	229	1	3647	2	Y	-0-			-0-	
10	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	223	1	3394	2	Y	-0-			-0-	
11	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	206	1	3148	2	Y	-0-			-0-	
12	3410 X	3404	-0-	-6	-0-	202	1	3202	2	Y	-0-			-0-	
01	3999 X	3358	-0-	-641	-0-	189	1	3169	2	Y	-0-			-0-	
STEPHENS "A"				WELL #:	13	RRCID ->	190792	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL	DEPTH	13550	PERF.13276 - 13375		
08	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	389	1	5999	2	Y	4	4 8		-0-	
09	5400 X	5177	-0-	-223	-0-	306	1	4869	2	Y	2	2 8		-0-	
10	5580 X	2247	-0-	-3333	-0-	138	1	2107	2	Y	2	2 8		-0-	
11	6180 X	2342	-0-	-3838	-0-	144	1	2198	2	Y	-0-			-0-	
12	6386 X	2286	-0-	-4100	-0-	135	1	2150	2	Y	1	1 8		-0-	
01	6386 X	1981	-0-	-4405	-0-	112	1	1869	2	Y	-0-			-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903											
BURKE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 191145		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748					
M 0	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
08	2604 X	1651	-0-	-953	-0-	100 2	1 9	1549	2	Y	2	8	-0-
09	2130 X	1792	-0-	-338	-0-	106 1	1	1686	2	Y	-0-		-0-
10	2077 X	1927	-0-	-150	-0-	119 1	1	1808	2	Y	-0-		-0-
11	1770 X	1674	-0-	-96	-0-	103 1	1	1571	2	Y	-0-		-0-
12	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	138 1	1	2188	2	Y	-0-		-0-
01	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	147 1	1	2468	2	Y	-0-		-0-
BURKE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 191146		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883					
08	961 N	858	-0-	-103	-0-	52 1	1	806	2	Y	-0-		-0-
09	990 N	687	-0-	-303	-0-	41 1	1	646	2	Y	-0-		-0-
10	961 N	739	-0-	-222	-0-	46 1	1	693	2	Y	-0-		-0-
11	840 N	748	-0-	-92	-0-	46 1	1	702	2	Y	-0-		-0-
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	43 1	1	684	2	Y	-0-		-0-
01	744 N	737	-0-	-7	-0-	42 1	1	695	2	Y	-0-		-0-
WILBURN		WELL #: 1		RRCID -> 191499		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948					
08	2666 X	2570	-0-	-96	-0-	174 1	1	2396	2	Y	-0-		-0-
09	2520 X	2324	-0-	-196	-0-	190 1	1	2134	2	Y	-0-		-0-
10	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	175 1	1	2641	2	Y	-0-		-0-
11	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	187 1	1	2519	2	Y	-0-		-0-
12	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	227 1	1	2623	2	Y	-0-		-0-
01	2821 X	2645	-0-	-176	-0-	245 1	1	2400	2	Y	-0-		-0-
LAMB "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191503		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869					
08	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	255 2	1 9	3932	2	N	2	8	-0-
09	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	216 1	1	3448	2	N	-0-		-0-
10	3224 X	3168	-0-	-56	-0-	195 1	1	2972	2	N	1	8	-0-
11	3120 X	2351	-0-	-769	-0-	144 1	1	2207	2	N	-0-		-0-
12	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	194 1	1	3080	2	N	1	8	-0-
01	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	220 1	1 9	3677	2	N	3	8	-0-
MARTIN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 192341		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994					
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	45 1	1	699	2	N	-0-		-0-
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	40 1	1	631	2	N	-0-		-0-
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	44 1	1	668	2	N	-0-		-0-
11	690 N	545	-0-	-145	-0-	33 1	1	512	2	N	-0-		-0-
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	34 1	1	543	2	N	-0-		-0-
01	713 N	659	-0-	-54	-0-	37 1	1	622	2	N	-0-		-0-
WILBURN		WELL #: 2		RRCID -> 193772		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936					
08	2914 X	1789	-0-	-1125	-0-	121 1	1	1668	2	Y	-0-		-0-
09	2820 X	1320	-0-	-1500	-0-	108 1	1	1212	2	Y	-0-		-0-
10	3441 X	1324	-0-	-2117	-0-	82 1	1	1242	2	Y	-0-		-0-
11	3330 X	1659	-0-	-1671	-0-	115 1	1	1544	2	Y	-0-		-0-
12	3441 X	2405	-0-	-1036	-0-	192 1	1	2213	2	Y	-0-		-0-
01	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	225 1	1	2201	2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
LANE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 195964		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 13521	
								PERF.13200 - 13319	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD
0									
08	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	265 1	4081 2	Y	2
						2 9			2 8
09	4110 X	3845	-0-	-265	-0-	227 1	3618 2	Y	-0-
10	4123 X	3935	-0-	-188	-0-	242 1	3693 2	Y	-0-
11	4200 X	3017	-0-	-1183	-0-	185 1	2832 2	Y	-0-
12	4340 X	1211	-0-	-3129	-0-	72 1	1138 2	Y	-0-
						1 9			1 8
01	4340 X	957	-0-	-3383	-0-	54 1	903 2	Y	-0-

WILBURN		WELL #: 3		RRCID -> 196521		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 13200	
								PERF.12136 - 12896	
08	1612 N	1450	-0-	-162	-0-	98 1	1352 2	N	-0-
09	1350 N	1288	-0-	-62	-0-	105 1	1183 2	N	-0-
10	1519 N	1332	-0-	-187	-0-	83 1	1249 2	N	-0-
11	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	100 1	1344 2	N	-0-
12	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	123 1	1415 2	N	-0-
01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	138 1	1347 2	N	-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 199723		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 13667	
								PERF.13482 - 13530	
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	12 1	179 2	Y	-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7 1	108 2	Y	-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	16 1	246 2	Y	-0-
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	11 1	168 2	Y	-0-
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	38 1	599 2	Y	-0-
01	248 N	194	-0-	-54	-0-	11 1	183 2	Y	-0-

WILBURN		WELL #: 4		RRCID -> 199987		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 13200	
								PERF.12092 - 12915	
08	3937 X	3568	-0-	-369	-0-	242 1	3326 2	Y	-0-
09	3810 X	3286	-0-	-524	-0-	268 1	3018 2	Y	-0-
10	3875 X	3762	-0-	-113	-0-	233 1	3529 2	Y	-0-
11	3660 X	3624	-0-	-36	-0-	251 1	3373 2	Y	-0-
12	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	301 1	3471 2	Y	-0-
01	3751 X	3421	-0-	-330	-0-	317 1	3104 2	Y	-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 15		RRCID -> 199998		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 13300	
								PERF.11962 - 12150	
08	961 N	844	-0-	-117	-0-	57 1	780 2	Y	6
						7 9			23
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	75 1	849 2	Y	6
						7 9			29
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	61 1	929 2	Y	9
						10 9			38
11	810 N	688	-0-	-122	-0-	47 1	635 2	Y	5
						6 9			26 1
*12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	70 1	808 2	Y	6
						7 9			11 1
01	992 N	736	-0-	-256	-0-	68 1	661 2	Y	6
						7 9			18

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 16		RRCID -> 199999		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 12350	
								PERF.11922 - 12210	
08	1767 N	1349	-0-	-418	-0-	91 1	1258 2	Y	-0-
09	1620 N	1461	-0-	-159	-0-	119 1	1342 2	Y	-0-
10	1550 N	1345	-0-	-205	-0-	83 1	1262 2	Y	-0-
11	1320 N	1261	-0-	-59	-0-	87 1	1174 2	Y	-0-
12	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	103 1	1187 2	Y	-0-
01	1333 N	1213	-0-	-120	-0-	113 1	1100 2	Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903								
WILBURN				WELL #:	5	RRCID ->	200729	COMPL. DATE	10/11/2003	TOTAL	DEPTH	13250	PERF.12154 - 12922
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1178 N	1041	-0-	-137	-0-	71	1	970	2	Y	-0-		-0-
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	88	1	993	2	Y	-0-		-0-
10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	74	1	1125	2	Y	-0-		-0-
11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	79	1	1056	2	Y	-0-		-0-
12	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	95	1	1099	2	Y	-0-		-0-
01	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	121	1	1188	2	Y	-0-		-0-

EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	17	RRCID ->	201094	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL	DEPTH	13300	PERF.12007 - 12936
08	961 N	868	-0-	-93	-0-	59	1	809	2	Y	-0-		5
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	68	1	760	2	Y	-0-		5
10	744 N	736	-0-	-8	-0-	46	1	690	2	Y	-0-		5
11	840 N	755	-0-	-85	-0-	52	1	701	2	Y	2		7
						2	9						
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	53	1	613	2	Y	-0-		7
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	87	1	851	2	Y	-0-		7

EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	14	RRCID ->	201222	COMPL. DATE	11/19/2003	TOTAL	DEPTH	12420	PERF.12043 - 12308
08	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	89	1	1224	2	Y	2		82
						2	9						
09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	98	1	1098	2	Y	5		87
						6	9						
10	527 N	428	-0-	-99	-0-	27	1	401	2	Y	-0-		87
11	1260 N	730	-0-	-530	-0-	51	1	679	2	Y	-0-		87
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	43	1	502	2	Y	-0-	80 1	7
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	61	1	600	2	Y	-0-		7

EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	18	RRCID ->	202253	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL	DEPTH	12408	PERF.11944 - 12240
08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	60	1	832	2	Y	-0-		-0-
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	68	1	764	2	Y	-0-		-0-
10	961 N	757	-0-	-204	-0-	47	1	710	2	Y	-0-		-0-
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	62	1	831	2	Y	-0-		-0-
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	67	1	768	2	Y	-0-		-0-
01	744 N	624	-0-	-120	-0-	58	1	566	2	Y	-0-		-0-

JOHNSON, B.K. "A"				WELL #:	15	RRCID ->	202827	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL	DEPTH	12734	PERF.12205 - 12500
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	2	Y	-0-		-0-
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	14	1	218	2	Y	-0-		-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	2	Y	-0-		-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	2	Y	-0-		-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	Y	-0-		-0-
01	279 N	19	-0-	-260	-0-	1	1	18	2	Y	-0-		-0-

HIGH "A"				WELL #:	13	RRCID ->	202864	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL	DEPTH	12440	PERF.12030 - 12252
08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	57	1	885	2	Y	-0-		-0-
09	930 N	840	-0-	-90	-0-	50	1	790	2	Y	-0-		-0-
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	52	1	797	2	Y	-0-		-0-
11	900 N	867	-0-	-33	-0-	53	1	814	2	Y	-0-		-0-
12	860 N	860	-0-	-0-	-0-	51	1	809	2	Y	-0-		-0-
01	837 N	836	-0-	-1	-0-	47	1	789	2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903								
HIGH "A"			WELL #:		14	RRCID -> 203159		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL	DEPTH 12502	PERF.12004	- 12230
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	372 N	304	-0-	-68	-0-	19	1	285	2	Y	-0-		-0-
09	150 N	96	-0-	-54	-0-	6	1	90	2	Y	-0-		-0-
10	465 N	92	-0-	-373	-0-	6	1	86	2	Y	-0-		-0-
11	300 N	111	-0-	-189	-0-	7	1	104	2	Y	-0-		-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-		-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-		-0-

WILBURN			WELL #:		7	RRCID -> 203161		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL	DEPTH 13180	PERF.12154	- 12285
08	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	120	1	1650	2	Y	-0-		23
09	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	140	1	1574	2	Y	-0-		23
10	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	115	1	1735	2	Y	-0-		23
11	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	121	1	1628	2	Y	-0-		23
12	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	143	1	1649	2	Y	-0-		23
01	1860 N	1743	-0-	-117	-0-	162	1	1581	2	Y	-0-		23

LAMB "A"			WELL #:		3	RRCID -> 204508		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL	DEPTH 14285	PERF.14024	- 14034
08	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	299	1	4617	2	N	-0-		-0-
09	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	270	1	4294	2	N	-0-		-0-
10	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	289	1	4410	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
11	4770 X	4392	-0-	-378	-0-	269	1	4123	2	N	-0-		-0-
12	4929 X	4277	-0-	-652	-0-	253	1	4024	2	N	-0-		-0-
01	4929 X	4463	-0-	-466	-0-	252	1	4211	2	N	-0-		-0-

ADAMS "A"			WELL #:		9	RRCID -> 204542		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL	DEPTH 13285	PERF.12764	- 13036
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

STEPHENS "A"			WELL #:		15	RRCID -> 205154		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL	DEPTH 13879	PERF.13360	- 13670
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	28	1	430	2	Y	-0-		-0-
09	420 N	297	-0-	-123	-0-	18	1	279	2	Y	-0-		-0-
10	496 N	200	-0-	-296	-0-	12	1	188	2	Y	-0-		-0-
11	450 N	206	-0-	-244	-0-	13	1	193	2	Y	-0-		-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	Y	-0-		-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	217	2	Y	-0-		-0-

JOHNSON, B.K. "A"			WELL #:		17	RRCID -> 205537		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL	DEPTH 12750	PERF.12322	- 12364
08	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	66	1	1014	2	Y	-0-		-0-
09	848 X	848	-0-	-0-	-0-	50	1	798	2	Y	-0-		-0-
10	952 X	952	-0-	-0-	-0-	59	1	893	2	Y	-0-		-0-
11	1050 X	831	-0-	-219	-0-	51	1	780	2	Y	-0-		-0-
12	1085 X	778	-0-	-307	-0-	46	1	732	2	Y	-0-		-0-
01	1085 X	793	-0-	-292	-0-	45	1	748	2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ADAMS "A"				//CONT.// 24478 150 220903 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: FREESTONE					
						RRCID -> 205544		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL		DEPTH 13550		PERF.13026 - 13312					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	558	N	536	-0-	-22	-0-			33	1	503	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	504	-0-	-6	-0-			30	1	474	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	517	-0-	-103	-0-			32	1	485	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	499	-0-	-11	-0-			31	1	468	2	Y	-0-					-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-			31	1	485	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	514	-0-	-13	-0-			29	1	485	2	Y	-0-					-0-
JOHNSON, B. K. "B"				WELL #:		17	RRCID -> 208396	COMPL. DATE 12/18/2004	TOTAL		DEPTH 12697		PERF.12262 - 12508						
08	961	N	801	-0-	-160	-0-			49	1	752	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	677	-0-	-133	-0-			40	1	637	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	680	-0-	-250	-0-			42	1	638	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	664	-0-	-116	-0-			41	1	623	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-			42	1	671	2	Y	-0-					-0-
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-			39	1	656	2	Y	-0-					-0-
STEPHENS "A"				WELL #:		12	RRCID -> 209159	COMPL. DATE 11/17/2004	TOTAL		DEPTH 13710		PERF.13169 - 13591						
08	899	N	276	-0-	-623	-0-			17	1	259	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	208	-0-	-152	-0-			12	1	196	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-			13	1	192	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	52	-0-	-218	-0-			3	1	49	2	Y	-0-					-0-
12	572	X	572	-0-	-0-	-0-			34	1	538	2	Y	-0-					-0-
01	217	X	16	-0-	-201	-0-			1	1	15	2	Y	-0-					-0-
BLACK "A"				WELL #:		20	RRCID -> 209677	COMPL. DATE 08/04/2004	TOTAL		DEPTH 12770		PERF.12360 - 12370						
08	527	N	15	-0-	-512	-0-			1	1	14	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	2	-0-	-478	-0-			2	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-							Y	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-							Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
BLACK "A"				WELL #:		19	RRCID -> 210300	COMPL. DATE 11/03/2004	TOTAL		DEPTH 12715		PERF.12272 - 12544						
08	5022	X	65	-0-	-4957	-0-			4	1	61	2	Y	-0-					-0-
09	4860	X	156	-0-	-4704	-0-			9	1	147	2	Y	-0-					-0-
10	4464	X	167	-0-	-4297	-0-			10	1	157	2	Y	-0-					-0-
11	510	X	194	-0-	-316	-0-			12	1	182	2	Y	-0-					-0-
12	310	X	237	-0-	-73	-0-			14	1	223	2	Y	-0-					-0-
01	155	X	105	-0-	-50	-0-			6	1	99	2	Y	-0-					-0-
ADAMS "A"				WELL #:		10	RRCID -> 210301	COMPL. DATE 12/29/2004	TOTAL		DEPTH 13934		PERF.13402 - 13767						
08	4464	X	4199	-0-	-265	-0-			256	1	3943	2	Y	-0-					-0-
09	4140	X	3874	-0-	-266	-0-			229	1	3645	2	Y	-0-					-0-
10	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-			285	1	4343	2	Y	-0-					-0-
11	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-			266	1	4072	2	Y	-0-					-0-
12	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-			272	1	4318	2	Y	-0-					-0-
01	4619	X	4579	-0-	-40	-0-			257	1	4296	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903											
LANCASTER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 211603		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 13458					
								PERF.12928 - 13260					
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
08	954 X	954	-0-	-0-	-0-	58	1	896	2	Y	-0-		-0-
09	931 X	931	-0-	-0-	-0-	55	1	876	2	Y	-0-		-0-
10	961 X	946	-0-	-15	-0-	58	1	888	2	Y	-0-		-0-
11	930 X	910	-0-	-20	-0-	56	1	854	2	Y	-0-		-0-
12	961 X	932	-0-	-29	-0-	55	1	877	2	Y	-0-		-0-
01	961 X	916	-0-	-45	-0-	52	1	864	2	Y	-0-		-0-

STEPHENS "A"				WELL #: 14	RRCID -> 211688	COMPL. DATE 02/23/2005	TOTAL DEPTH 13657	PERF.13420 - 13726					
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	26	1	408	2	Y	-0-		-0-
09	330 N	291	-0-	-39	-0-	17	1	274	2	Y	-0-		-0-
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	27	1	418	2	Y	-0-		-0-
11	420 N	369	-0-	-51	-0-	23	1	346	2	Y	-0-		-0-
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	20	1	319	2	Y	-0-		-0-
01	434 N	322	-0-	-112	-0-	18	1	304	2	Y	-0-		-0-

ADAMS "A"				WELL #: 11	RRCID -> 213335	COMPL. DATE 01/19/2005	TOTAL DEPTH 13940	PERF.13416 - 13543					
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	Y	-0-		-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	2	Y	-0-		-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	270	2	Y	-0-		-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	2	Y	-0-		-0-
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	2	Y	-0-		-0-
01	248 N	194	-0-	-54	-0-	11	1	183	2	Y	-0-		-0-

BLACK "A"				WELL #: 18	RRCID -> 214008	COMPL. DATE 08/11/2004	TOTAL DEPTH 12635	PERF.12175 - 12339					
08	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	94	1	1444	2	Y	-0-		-0-
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	80	1	1279	2	Y	-0-		-0-
10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	84	1	1283	2	Y	-0-		-0-
11	1500 N	1271	-0-	-229	-0-	78	1	1193	2	Y	-0-		-0-
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	78	1	1243	2	Y	-0-		-0-
01	1364 N	803	-0-	-561	-0-	45	1	758	2	Y	-0-		-0-

WILBURN				WELL #: 11	RRCID -> 215750	COMPL. DATE 04/11/2005	TOTAL DEPTH 12500	PERF.12188 - 12228					
08	2418 X	2081	-0-	-337	-0-	141	1	1940	2	Y	-0-		-0-
09	2340 X	1965	-0-	-375	-0-	160	1	1805	2	Y	-0-		-0-
10	2418 X	2029	-0-	-389	-0-	126	1	1903	2	Y	-0-		-0-
11	2040 X	1919	-0-	-121	-0-	133	1	1786	2	Y	-0-		-0-
12	2108 X	1975	-0-	-133	-0-	158	1	1817	2	Y	-0-		-0-
01	2077 X	1930	-0-	-147	-0-	179	1	1751	2	Y	-0-		-0-

DANIEL, PETER EST.				WELL #: 1	RRCID -> 215780	COMPL. DATE 05/20/2005	TOTAL DEPTH 12470	PERF.12027 - 12338					
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	54	1	743	2	N	-0-		90
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	73	1	816	2	N	-0-	4	94
10	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	74	1	1123	2	N	-0-		94
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	67	1	904	2	N	-0-		94
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	63	1	727	2	N	-0-		94
01	1209 N	649	-0-	-560	-0-	60	1	589	2	N	-0-		94

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
WILBURN		WELL #: 12		RRCID -> 216679		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 12400	
								PERF.12138 - 12182	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
08	527 N	509	-0-	-18	-0-	35 1	474 2	Y	-0-
09	510 N	487	-0-	-23	-0-	40 1	447 2	Y	-0-
10	527 N	489	-0-	-38	-0-	30 1	459 2	Y	-0-
11	480 N	452	-0-	-28	-0-	31 1	421 2	Y	-0-
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	35 1	410 2	Y	-0-
01	496 N	457	-0-	-39	-0-	42 1	415 2	Y	-0-
WILBURN		WELL #: 10		RRCID -> 217636		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 12379	
								PERF.12224 - 12248	
08	1333 N	1208	-0-	-125	-0-	82 1	1126 2	Y	-0-
09	1170 N	1143	-0-	-27	-0-	93 1	1050 2	Y	-0-
10	1240 N	1212	-0-	-28	-0-	75 1	1137 2	Y	-0-
11	1170 N	1093	-0-	-77	-0-	76 1	1017 2	Y	-0-
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	83 1	962 2	Y	-0-
01	1209 N	183	-0-	-1026	-0-	17 1	166 2	Y	-0-
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 2		RRCID -> 217847		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 12460	
								PERF.12202 - 12302	
08	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	141 1	1942 2	N	-0-
09	1920 N	1621	-0-	-299	-0-	132 1	1489 2	N	-0-
10	2015 N	1720	-0-	-295	-0-	107 1	1613 2	N	-0-
11	1950 N	1118	-0-	-832	-0-	77 1	1039 2	N	2
						2 9			
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	85 1	985 2	N	11
						12 9			
01	1705 N	845	-0-	-860	-0-	78 1	765 2	N	2
						2 9			
EVANS, A.O. JR. GU		WELL #: 19		RRCID -> 218180		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 12450	
								PERF.11938 - 12166	
08	1612 N	892	-0-	-720	-0-	60 1	832 2	Y	-0-
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	99 1	1120 2	Y	-0-
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	47 1	716 2	Y	-0-
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	60 1	814 2	Y	-0-
12	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	97 1	1122 2	Y	-0-
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	92 1	900 2	Y	-0-
WILBURN		WELL #: 8		RRCID -> 218185		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 12460	
								PERF.12203 - 12246	
08	2263 N	1381	-0-	-882	-0-	94 1	1287 2	N	-0-
09	1980 N	1791	-0-	-189	-0-	146 1	1645 2	N	-0-
10	2015 N	1269	-0-	-746	-0-	79 1	1190 2	N	-0-
11	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	108 1	1456 2	N	-0-
12	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	176 1	2031 2	N	-0-
01	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	196 1	1916 2	N	-0-
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 3		RRCID -> 218675		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 12450	
								PERF.12180 - 12286	
08	1674 N	1516	-0-	-158	-0-	103 1	1413 2	N	-0-
09	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	140 1	1577 2	N	-0-
10	1612 N	799	-0-	-813	-0-	50 1	749 2	N	-0-
11	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	111 1	1493 2	N	-0-
12	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	140 1	1621 2	N	-0-
01	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	174 1	1699 2	N	45
						50 9			

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//		24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903														
WILBURN				WELL #:		13		RRCID -> 222739		COMPL. DATE 06/09/2006				TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
08		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-			118	1	1624	2	N	-0-					-0-	-0-
09		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-			181	1	2041	2	N	-0-					-0-	-0-
10		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-			130	1	1971	2	N	-0-					-0-	-0-
11		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-			129	1	1730	2	N	-0-					-0-	-0-
12		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-			131	1	1514	2	N	-0-					-0-	-0-
01		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-			204	1	1999	2	N	-0-					-0-	-0-
DANIEL, PETER EST.				WELL #:		4		RRCID -> 225291		COMPL. DATE 06/30/2006				TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295						
08		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-			117	1	1601	2	N	-0-					68	68
09		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-			146	1	1644	2	N	-0-					68	68
10		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-			106	1	1595	2	N	-0-					68	68
11		1650 N	1052	-0-	-598	-0-			73	1	979	2	N	-0-					68	68
12		998 N	998	-0-	-0-	-0-			80	1	918	2	N	-0-					68	68
01		1705 N	952	-0-	-753	-0-			88	1	864	2	N	-0-					68	68
WILLIFORD "B"				WELL #:		2		RRCID -> 226307		COMPL. DATE 12/09/2006				TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840						
08		322 N	322	-0-	-0-	-0-			322	2			N	-0-					-0-	-0-
09		237 N	237	-0-	-0-	-0-			237	2			N	-0-					-0-	-0-
10		358 N	358	-0-	-0-	-0-			358	2			N	-0-					-0-	-0-
11		258 N	258	-0-	-0-	-0-			258	2			N	-0-					-0-	-0-
12		279 N	279	-0-	-0-	-0-			279	2			N	-0-					-0-	-0-
01		333 N	333	-0-	-0-	-0-			333	2			N	-0-					-0-	-0-
HIGH "A"				WELL #:		15		RRCID -> 226905		COMPL. DATE 01/04/2007				TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480						
08		869 N	869	-0-	-0-	-0-			53	1	816	2	Y	-0-					-0-	-0-
09		930 N	784	-0-	-146	-0-			46	1	738	2	Y	-0-					-0-	-0-
10		868 N	812	-0-	-56	-0-			50	1	762	2	Y	-0-					-0-	-0-
11		840 N	809	-0-	-31	-0-			50	1	759	2	Y	-0-					-0-	-0-
12		814 N	814	-0-	-0-	-0-			48	1	766	2	Y	-0-					-0-	-0-
01		918 N	918	-0-	-0-	-0-			52	1	866	2	Y	-0-					-0-	-0-
JOHNSON "A"				WELL #:		17		RRCID -> 228182		COMPL. DATE 02/15/2007				TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287						
08		824 N	824	-0-	-0-	-0-			50	1	774	2	Y	-0-					-0-	-0-
09		586 N	586	-0-	-0-	-0-			35	1	551	2	Y	-0-					-0-	-0-
10		899 N	490	-0-	-409	-0-			30	1	460	2	Y	-0-					-0-	-0-
11		810 N	449	-0-	-361	-0-			28	1	421	2	Y	-0-					-0-	-0-
12		945 N	945	-0-	-0-	-0-			56	1	889	2	Y	-0-					-0-	-0-
01		508 N	508	-0-	-0-	-0-			29	1	479	2	Y	-0-					-0-	-0-
DANIEL, PETER EST.				WELL #:		7		RRCID -> 229223		COMPL. DATE 02/14/2007				TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314						
08		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-			121	1	1660	2	N	-0-					95	95
09		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-			134	1	1505	2	N	-0-					95	95
10		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-			99	1	1504	2	N	-0-					95	95
11		1710 N	1084	-0-	-626	-0-			73	1	988	2	N	21	89	1			27	27
									23	9										
12		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-			100	1	1151	2	N	6					33	33
									7	9										
01		1612 N	1283	-0-	-329	-0-			119	1	1164	2	N	-0-					33	33

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILBURN				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24478 150 220903 14	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE							
						RRCID ->	229225	COMPL.	DATE	02/22/2007	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.12206	-	12296				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-		-0-	156	1	2142	2	N	-0-					27	
09	2220	N	1905	-0-	-315	-0-		-0-	155	1	1750	2	N	-0-					27	
10	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-		-0-	155	1	2336	2	N	-0-					27	
11	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-		-0-	157	1	2108	2	N	-0-					27	
12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-		-0-	181	1	2082	2	N	-0-					27	
01	2480	N	2244	-0-	-236	-0-		-0-	208	1	2036	2	N	-0-					27	
DANIEL, PETER EST.					WELL #:	6	RRCID ->	229718	COMPL.	DATE	04/05/2007	TOTAL	DEPTH	12595	PERF.12062	-	12313			
08	1147	N	830	-0-	-317	-0-		-0-	56	1	774	2	N	-0-					42	
09	990	N	750	-0-	-240	-0-		-0-	61	1	689	2	N	-0-					42	
10	992	N	720	-0-	-272	-0-		-0-	45	1	675	2	N	-0-					42	
11	810	N	705	-0-	-105	-0-		-0-	49	1	656	2	N	-0-					42	
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-		-0-	56	1	649	2	N	-0-					42	
01	713	N	695	-0-	-18	-0-		-0-	64	1	631	2	N	-0-					42	
EVANS, A. O. JR. GU					WELL #:	21	RRCID ->	229720	COMPL.	DATE	04/06/2007	TOTAL	DEPTH	12475	PERF.11992	-	12261			
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-		-0-	145	1	1998	2	N	-0-					-0-	
09	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-		-0-	166	1	1867	2	N	-0-					-0-	
10	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-		-0-	126	1	1905	2	N	-0-					-0-	
11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-		-0-	138	1	1863	2	N	-0-					-0-	
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-		-0-	166	1	1914	2	N	-0-					-0-	
01	1953	N	1943	-0-	-10	-0-		-0-	180	1	1763	2	N	-0-					-0-	
EVANS, A. O. JR. GU					WELL #:	23	RRCID ->	230092	COMPL.	DATE	05/25/2007	TOTAL	DEPTH	12570	PERF.	1996	-	12324		
08	868	N	757	-0-	-111	-0-		-0-	51	1	706	2	N	-0-					-0-	
09	780	N	758	-0-	-22	-0-		-0-	62	1	696	2	N	-0-					-0-	
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-		-0-	48	1	725	2	N	-0-					-0-	
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-		-0-	51	1	687	2	N	-0-					-0-	
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-		-0-	62	1	720	2	N	-0-					-0-	
01	775	N	766	-0-	-9	-0-		-0-	71	1	695	2	N	-0-					-0-	
HIGH "A"					WELL #:	12	RRCID ->	231169	COMPL.	DATE	11/03/2006	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.12114	-	12375			
08	1519	X	1286	-0-	-233	-0-		-0-	78	1	1208	2	Y	-0-					-0-	
09	1470	X	1279	-0-	-191	-0-		-0-	76	1	1203	2	Y	-0-					-0-	
10	1395	X	1245	-0-	-150	-0-		-0-	77	1	1168	2	Y	-0-					-0-	
11	1260	X	1159	-0-	-101	-0-		-0-	71	1	1088	2	Y	-0-					-0-	
12	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-		-0-	87	1	1377	2	Y	-0-					-0-	
01	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-		-0-	78	1	1314	2	Y	-0-					-0-	
WILBURN					WELL #:	15	RRCID ->	231883	COMPL.	DATE	07/31/2007	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.12160	-	12953			
08	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-		-0-	141	1	1935	2	N	-0-					-0-	
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-		-0-	172	1	1933	2	N	-0-					-0-	
10	1891	N	1421	-0-	-470	-0-		-0-	88	1	1333	2	N	-0-					-0-	
11	2010	N	1889	-0-	-121	-0-		-0-	131	1	1758	2	N	-0-					-0-	
12	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-		-0-	167	1	1922	2	N	-0-					-0-	
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-		-0-	194	1	1893	2	N	-0-					-0-	
EVANS, A. O. JR. GU					WELL #:	22	RRCID ->	232270	COMPL.	DATE	08/28/2007	TOTAL	DEPTH	12582	PERF.11982	-	12302			
08	682	N	589	-0-	-93	-0-		-0-	40	1	549	2	Y	-0-					25	
09	630	N	543	-0-	-87	-0-		-0-	44	1	499	2	Y	-0-					25	
10	651	N	527	-0-	-124	-0-		-0-	33	1	494	2	Y	-0-					25	
11	570	N	513	-0-	-57	-0-		-0-	35	1	478	2	Y	-0-					25	
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-		-0-	38	1	439	2	Y	-0-					25	
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-		-0-	51	1	501	2	Y	-0-					25	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//		24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903													
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:		24		RRCID -> 233586		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12054 - 12344					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
08	3224	X	3188	-0-	-36	-0-			216	1	2972	2	N	-0-					109
09	3120	X	2726	-0-	-394	-0-			222	1	2504	2	N	-0-					109
10	3224	X	1673	-0-	-1551	-0-			104	1	1569	2	N	-0-					109
11	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-			267	1	3589	2	N	1	106	1			4
									1	9									
12	3224	X	3136	-0-	-88	-0-			249	1	2879	2	N	7					11
									8	9									
01	3193	X	3177	-0-	-16	-0-			295	1	2882	2	N	-0-					11
EVANS, A.O. JR. GU				WELL #:		20		RRCID -> 234743		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 12580		PERF.12022 - 12298					
08	837	N	826	-0-	-11	-0-			56	1	770	2	N	-0-					27
09	900	N	780	-0-	-120	-0-			64	1	716	2	N	-0-					27
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-			65	1	988	2	N	6					33
									7	9									
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-			70	1	948	2	N	-0-					33
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-			79	1	910	2	N	4					37
									4	9									
01	1054	N	828	-0-	-226	-0-			77	1	751	2	N	-0-					37
TURNER "A"				WELL #:		10		RRCID -> 253412		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 15220		PERF.12412 - 12620					
08	1519	X	745	-0-	-774	-0-			45	1	700	2	Y	-0-					-0-
09	1470	X	725	-0-	-745	-0-			43	1	682	2	Y	-0-					-0-
10	1519	X	718	-0-	-801	-0-			44	1	674	2	Y	-0-					-0-
11	930	X	485	-0-	-445	-0-			30	1	455	2	Y	-0-					-0-
12	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-			62	1	992	2	Y	-0-					-0-
01	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-			58	1	962	2	Y	-0-					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:		3		RRCID -> 167174		COMPL. DATE 01/22/1998		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12278 - 12584					
08	3100	N	3333	-0-	233	233			3332	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2739	N	2506	-0-	-233	-0-			2506	2			N	-0-					-0-
10	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-			2464	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-			2576	2			N	-0-					-0-
12	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-			2430	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-			2684	2	1	9	N	1	1	8			-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:		4		RRCID -> 169029		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12182 - 12408					
08	1736	N	1351	-0-	-385	-0-			1350	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-			2288	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1306	-0-	-740	-0-			1305	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-			1858	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	1381	-0-	-975	-0-			1380	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-			1721	2	2	9	N	2	2	8			-0-
DAVIDSON, W. A.				WELL #:		1		RRCID -> 172499		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 12520		PERF.11884 - 12204					
08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-			2150	2			Y	-0-					-0-
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-			1988	2			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1545	-0-	-98	-0-			1545	2			Y	-0-					-0-
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-			1650	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-			1889	2			Y	-0-					-0-
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-			1655	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY CUMMINS A			//CONT.// //CONT.// WELL #:		24478 150 386310 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 173610		CAPACITY COMPL. DATE 05/12/1999				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 12400						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.					WELL #:	7	RRCID -> 174977	COMPL. DATE 09/30/1999				TOTAL DEPTH 12820		PERF.12199 - 12474				
08	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	-0-	3680	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3270	X	1818	-0-	-1452	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
10	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	-0-	4223	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3270	X	1242	-0-	-2028	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3332	-0-	-47	-0-	-0-	3331	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3379	X	2241	-0-	-1138	-0-	-0-	2240	2	1	9	N	1	1	8			-0-
MCSWANE UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 177548	COMPL. DATE 07/11/2009				TOTAL DEPTH 13750		PERF.13012 - 13588				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LAMBERT UNIT "B"					WELL #:	2	RRCID -> 178243	COMPL. DATE 06/13/2000				TOTAL DEPTH 13350		PERF.12932 - 12969				
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
WEBB "A"					WELL #:	1	RRCID -> 178674	COMPL. DATE 03/24/2000				TOTAL DEPTH 13200		PERF.12694 - 12926				
08	527	N	506	-0-	-21	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
09	450	N	409	-0-	-41	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
10	496	N	420	-0-	-76	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
11	480	N	226	-0-	-254	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
01	434	N	255	-0-	-179	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.					WELL #:	8	RRCID -> 179187	COMPL. DATE 09/27/2000				TOTAL DEPTH 12822		PERF.12112 - 12392				
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	-0-	1855	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	-0-	1668	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1800	N	1655	-0-	-145	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1632	-0-	-42	-0-	-0-	1631	2	1	9	N	1	1	8			-0-
DAVIDSON, W. A.					WELL #:	3	RRCID -> 179537	COMPL. DATE 05/14/2000				TOTAL DEPTH 12401		PERF.11928 - 12236				
08	682	N	621	-0-	-61	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	-0-	952	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	852	-0-	-171	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
DAVIDSON, W. A.			WELL #:		2	RRCID -> 179538		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL	DEPTH	12440	PERF.11912 - 12305
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2		Y	-0-			-0-
09	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2		Y	-0-			-0-
10	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2		Y	-0-			-0-
11	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2		Y	-0-			-0-
12	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2		Y	-0-			-0-
01	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2		Y	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A.			WELL #:		4	RRCID -> 179539		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL	DEPTH	12436	PERF.12066 - 12356
08	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1447	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		Y	-0-			-0-
10	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2005	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
11	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2		Y	-0-			-0-
12	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2		Y	-0-			-0-
01	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2		Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU			WELL #:		4	RRCID -> 179729		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL	DEPTH	12457	PERF.12036 - 12286
08	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2798	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
09	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2		Y	-0-			-0-
10	2511 N	1503	-0-	-1008	-0-	1503	2		Y	-0-			-0-
11	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2		Y	-0-			-0-
12	2511 N	1898	-0-	-613	-0-	1898	2		Y	-0-			-0-
01	1488 N	1248	-0-	-240	-0-	1248	2		Y	-0-			-0-

CUMMINS A			WELL #:		2	RRCID -> 180082		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL	DEPTH	12465	PERF.11960 - 12318
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		Y	-0-			3
09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		Y	-0-			3
*10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		Y	-0-			3
11	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		Y	-0-	3 1		-0-
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2		Y	-0-			-0-
01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		Y	-0-			-0-

WEBB A			WELL #:		2R	RRCID -> 180086		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL	DEPTH	12850	PERF.12250 - 12722
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1 8		3
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	54	40 1	3 8	14
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	50	30 1	9 8	25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25

WATSON			WELL #:		2	RRCID -> 180324		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL	DEPTH	15300	PERF.13176 - 15172
08	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	2		N	-0-			-0-
09	420 N	409	-0-	-11	-0-	409	2		N	-0-			-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			-0-
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
12	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	2		N	-0-			-0-
01	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	2		N	-0-			-0-

BEST UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 180384		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL	DEPTH	14410	PERF.13426 - 13802
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
CUMMINS A				WELL #:	3	RRCID ->	180854	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL	DEPTH	12630	PERF. 8712 - 12069		
M	0	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	
08	1891	N	1653	-0-	-238	-0-	1649	2	4 9	Y	4	4 8		3	
09	1710	N	1623	-0-	-87	-0-	1617	2	6 9	Y	5	5 8		3	
*10	1550	N	1245	-0-	-305	-0-	1232	2	13 9	Y	12	12 8		3	
11	1590	N	1371	-0-	-219	-0-	1371	2		Y	-0-			-0-	
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2		Y	-0-			-0-	
01	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2		Y	-0-			-0-	

CUMMINS A				WELL #:	4	RRCID ->	181127	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL	DEPTH	12680	PERF. N/A		
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		Y	-0-			-0-	
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2		Y	-0-			-0-	
*10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		Y	-0-			-0-	
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		Y	-0-			-0-	
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		Y	-0-			-0-	
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		Y	-0-			-0-	

WEBB A				WELL #:	3	RRCID ->	181306	COMPL. DATE	05/29/2019	TOTAL	DEPTH	12850	PERF. 9456 - 12282		
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-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

HUNT GAS UNIT 4				WELL #:	2	RRCID ->	181343	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL	DEPTH	12805	PERF.12634 - 12687		
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		Y	-0-			3	
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		Y	-0-			3	
*10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		Y	-0-			3	
11	960	N	859	-0-	-101	-0-	859	2		Y	-0-	3 1		-0-	
12	961	N	907	-0-	-54	-0-	907	2		Y	-0-			-0-	
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		Y	-0-			-0-	

WEBB A				WELL #:	8	RRCID ->	181344	COMPL. DATE	01/06/2001	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.12460 - 12835		
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		Y	-0-			-0-	
09	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	2		Y	-0-			-0-	
*10	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	2		Y	-0-			-0-	
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		Y	-0-			-0-	
12	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	2		Y	-0-			-0-	
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		Y	-0-			-0-	

WEBB A				WELL #:	7	RRCID ->	181785	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.12748 - 12813		
08	4278	X	3396	-0-	-882	-0-	3396	2		Y	-0-			3	
09	4140	X	3127	-0-	-1013	-0-	3127	2		Y	-0-			3	
*10	4247	X	2663	-0-	-1584	-0-	2663	2		Y	-0-			3	
11	4110	X	2713	-0-	-1397	-0-	2713	2		Y	-0-	3 1		-0-	
12	4247	X	3986	-0-	-261	-0-	3986	2		Y	-0-			-0-	
01	3410	X	2001	-0-	-1409	-0-	2001	2		Y	-0-			-0-	

WILLIFORD "A"				WELL #:	1	RRCID ->	181964	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL	DEPTH	14530	PERF.14360 - 14412		
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			-0-	
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-	
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-	
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-	
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-	
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
MCSWANE UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 182153		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 14220		PERF.13401 - 14008				
M 0	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCSWANE UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 183241		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 14367		PERF.13343 - 14367				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HUNT GAS UNIT #3			WELL #: 4		RRCID -> 183834		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 12780		PERF.12262 - 12642				
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-			-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-			-0-
10	310	N	145	-0-	-165	-0-	145	2			Y	-0-			-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-			-0-
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			Y	-0-			-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-			-0-
WILLIFORD "A"			WELL #: 2		RRCID -> 183956		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 14634		PERF.14492 - 14507				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CUMMINS A			WELL #: 5		RRCID -> 184261		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 12530		PERF. 8726 - 11402				
08	2263	N	2207	-0-	-56	-0-	2205	2	2	9	Y	2	2	8	3
09	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2189	2	1	9	Y	1	1	8	3
*10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2335	2	4	9	Y	4	4	8	3
11	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			Y	-0-			-0-
12	2263	N	2234	-0-	-29	-0-	2234	2			Y	-0-			-0-
01	2325	N	2068	-0-	-257	-0-	2068	2			Y	-0-			-0-
H. L. & P. UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 184774		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 15732		PERF. 9075 - 13221				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WIEBOLT GU			WELL #: 3		RRCID -> 184931		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 12456		PERF.12044 - 12300				
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1994	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2041	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2142	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			Y	-0-			-0-
12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			Y	-0-			-0-
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
WEBB A				WELL #:	4	RRCID ->	185331	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.12390	-	12709		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	523	2		Y	-0-				-0-		
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	490	2		Y	-0-				-0-		
*10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	591	2		Y	-0-				-0-		
11	510 N	170	-0-	-340	-0-	-0-	170	2		Y	-0-				-0-		
12	496 N	367	-0-	-129	-0-	-0-	367	2		Y	-0-				-0-		
01	589 N	423	-0-	-166	-0-	-0-	423	2		Y	-0-				-0-		
DAVIDSON, W. A.																	
				WELL #:	6	RRCID ->	185358	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL	DEPTH	12404	PERF.12054	-	12314		
08	1209 N	1061	-0-	-148	-0-	-0-	1060	2	1 9	Y	1	1 8			-0-		
09	1110 N	1088	-0-	-22	-0-	-0-	1088	2		Y	-0-				-0-		
10	1116 N	1079	-0-	-37	-0-	-0-	1078	2	1 9	Y	1	1 8			-0-		
11	1020 N	911	-0-	-109	-0-	-0-	911	2		Y	-0-				-0-		
12	1116 N	911	-0-	-205	-0-	-0-	911	2		Y	-0-				-0-		
01	1085 N	956	-0-	-129	-0-	-0-	956	2		Y	-0-				-0-		
HUNT GAS UNIT 4																	
				WELL #:	3	RRCID ->	185369	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL	DEPTH	12880	PERF.12322	-	12758		
08	372 N	267	-0-	-105	-0-	-0-	267	2		Y	-0-				-0-		
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	428	2		Y	-0-				-0-		
*10	341 N	249	-0-	-92	-0-	-0-	249	2		Y	-0-				-0-		
*11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	415	2	10 9	Y	9	7 1			2		
*12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	381	2		Y	-0-	2 1			-0-		
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	-0-	241	2		Y	-0-				-0-		
DAVIDSON, W. A.																	
				WELL #:	5	RRCID ->	185442	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL	DEPTH	12495	PERF.11988	-	12381		
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	-0-	964	2		Y	-0-				-0-		
09	840 N	826	-0-	-14	-0-	-0-	826	2		Y	-0-				-0-		
10	868 N	795	-0-	-73	-0-	-0-	795	2		Y	-0-				-0-		
11	930 N	804	-0-	-126	-0-	-0-	793	2	11 9	Y	10	10 8			-0-		
12	868 N	853	-0-	-15	-0-	-0-	834	2	19 9	Y	17	17 8			-0-		
01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	961	2	19 9	Y	17	17 8			-0-		
HUNT GAS UNIT #3																	
				WELL #:	3	RRCID ->	185516	COMPL. DATE	04/16/2001	TOTAL	DEPTH	13130	PERF.12238	-	12606		
08	403 N	386	-0-	-17	-0-	-0-	386	2		Y	-0-				-0-		
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	425	2		Y	-0-				-0-		
*10	403 N	378	-0-	-25	-0-	-0-	378	2		Y	-0-				-0-		
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372	2		Y	-0-				-0-		
12	403 N	397	-0-	-6	-0-	-0-	397	2		Y	-0-				-0-		
01	372 N	343	-0-	-29	-0-	-0-	343	2		Y	-0-				-0-		
CUMMINS A																	
				WELL #:	7	RRCID ->	185818	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL	DEPTH	12585	PERF.12065	-	12408		
08	4 N	1	-0-	-3	-0-	-0-	1	2		Y	-0-				3		
09	11 N	3	-0-	-8	-0-	-0-	3	2		Y	-0-				3		
*10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-				3		
*11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				Y	52	40 1	1 8		14		
*12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	48 9	Y	44	30 1	3 8		25		
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	-0-	4	2		Y	-0-				25		
W. T. COCHRUM GAS UNIT																	
				WELL #:	1	RRCID ->	185819	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL	DEPTH	12453	PERF.12100	-	12330		
08	2158 X	2124	-0-	-34	-0-	-0-	2124	2		Y	-0-				-0-		
09	1230 X	883	-0-	-347	-0-	-0-	883	2		Y	-0-				-0-		
10	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	-0-	1318	2		Y	-0-				-0-		
11	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	-0-	3098	2		Y	-0-				-0-		
12	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	-0-	2458	2		Y	-0-				-0-		
01	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	-0-	2735	2		Y	-0-				-0-		

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//		24478 150		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310																	
HUNT GAS UNIT 4				WELL #:		4		RRCID ->		185827		COMPL. DATE		06/25/2001		TOTAL		DEPTH		13225		PERF.12646 - 13125	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	*	AMT	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT						-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT						-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT						-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT						-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT						-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT						-0-	
WIEBOLT GU				WELL #:		7		RRCID ->		186082		COMPL. DATE		07/28/2001		TOTAL		DEPTH		12440		PERF.11912 - 12332	
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1372	2	2	9	Y	2		2	8			-0-	
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1265	2	1	9	Y	2		1	8			-0-	
10	930	N	816	-0-	-114	-0-	-0-	-0-	-0-		814	2	2	9	Y	2		2	8			-0-	
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1308	2			Y	-0-						-0-	
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1522	2			Y	-0-						-0-	
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1366	2			Y	-0-						-0-	
WIEBOLT GU				WELL #:		6		RRCID ->		186083		COMPL. DATE		06/09/2001		TOTAL		DEPTH		12332		PERF.11804 - 12240	
08	1209	N	1059	-0-	-150	-0-	-0-	-0-	-0-		1058	2	1	9	Y	1		1	8			-0-	
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1166	2			Y	-0-						-0-	
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1173	2	1	9	Y	1		1	8			-0-	
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1143	2			Y	-0-						-0-	
12	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	-0-		1154	2			Y	-0-						-0-	
01	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	-0-		1147	2			Y	-0-						-0-	
WEBB A				WELL #:		9		RRCID ->		186094		COMPL. DATE		06/06/2001		TOTAL		DEPTH		13180		PERF.12688 - 13043	
08	3317	X	980	-0-	-2337	-0-	-0-	-0-	-0-		980	2			Y	-0-						-0-	
09	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4583	2			Y	-0-						-0-	
*10	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3763	2			Y	-0-						-0-	
11	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4084	2			Y	-0-						-0-	
12	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4086	2			Y	-0-						-0-	
01	3317	X	2044	-0-	-1273	-0-	-0-	-0-	-0-		2044	2			Y	-0-						-0-	
HUNT GAS UNIT NO. 4				WELL #:		5		RRCID ->		186102		COMPL. DATE		08/25/2001		TOTAL		DEPTH		13140		PERF.12632 - 13050	
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		189	2			Y	-0-						-0-	
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		157	2			Y	-0-						-0-	
*10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		201	2			Y	-0-						-0-	
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	-0-		176	2			Y	-0-						-0-	
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		244	2			Y	-0-						-0-	
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		261	2			Y	-0-						-0-	
WEBB A				WELL #:		11		RRCID ->		186103		COMPL. DATE		09/04/2001		TOTAL		DEPTH		13210		PERF.12709 - 13054	
08	930	N	904	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	-0-		904	2			Y	-0-						-0-	
09	900	N	879	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	-0-		879	2			Y	-0-						-0-	
10	930	N	530	-0-	-400	-0-	-0-	-0-	-0-		530	2			Y	-0-						-0-	
*11	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2879	2			Y	-0-						-0-	
12	3100	N	4495	-0-	1395	1395	1395	1395	1395		4495	2			Y	-0-						-0-	
01	2156	N	761	-0-	-1395	-0-	-0-	-0-	-0-		761	2			Y	-0-						-0-	
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:		9		RRCID ->		186124		COMPL. DATE		10/21/2001		TOTAL		DEPTH		12850		PERF.11732 - 12542	
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1571	2	1	9	N	1		1	8			-0-	
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1509	2			N	-0-						-0-	
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1466	2	1	9	N	1		1	8			-0-	
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1364	2			N	-0-						-0-	
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1396	2	1	9	N	1		1	8			-0-	
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1302	2	1	9	N	1		1	8			-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	14	RRCID ->	186258	COMPL. DATE	12/08/2001	TOTAL	DEPTH	12740	PERF.11640	-	12438				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-			2779 2			N	-0-						-0-
09		1990 X	1990	-0-	-0-	-0-			1990 2			N	-0-						-0-
10		1696 X	1696	-0-	-0-	-0-			1696 2			N	-0-						-0-
11		2277 X	2277	-0-	-0-	-0-			2277 2			N	-0-						-0-
12		2777 X	2777	-0-	-0-	-0-			2777 2			N	-0-						-0-
01		2618 X	2618	-0-	-0-	-0-			2617 2	1	9	N	1			1	8		-0-

WIEBOLT GU				WELL #:	5	RRCID ->	186542	COMPL. DATE	04/29/2001	TOTAL	DEPTH	12380	PERF.12016	-	12290				
08		1023 N	755	-0-	-268	-0-			755 2			Y	-0-						-0-
09		990 N	730	-0-	-260	-0-			730 2			Y	-0-						-0-
10		935 N	935	-0-	-0-	-0-			934 2	1	9	Y	1			1	8		-0-
11		798 N	798	-0-	-0-	-0-			798 2			Y	-0-						-0-
12		744 N	592	-0-	-152	-0-			592 2			Y	-0-						-0-
01		930 N	836	-0-	-94	-0-			836 2			Y	-0-						-0-

CUMMINS A				WELL #:	6	RRCID ->	186833	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL	DEPTH	12625	PERF.12372	-	12512				
08		3565 X	2947	-0-	-618	-0-			2947 2			Y	-0-						3
09		3660 X	3247	-0-	-413	-0-			3247 2			Y	-0-						3
*10		3782 X	3380	-0-	-402	-0-			3380 2			Y	-0-						3
*11		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-			4044 2	4	9	Y	4			6	1		1
*12		3565 X	3270	-0-	-295	-0-			3270 2			Y	-0-			1	1		-0-
01		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-			3814 2			Y	-0-						-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	11	RRCID ->	186916	COMPL. DATE	12/29/2001	TOTAL	DEPTH	12843	PERF.12301	-	12672				
08		3076 N	3076	-0-	-0-	-0-			3075 2	1	9	N	1			1	8		-0-
09		3000 N	3830	-0-	830	830			3830 2			N	-0-						-0-
10		3100 N	3292	-0-	192	1022			3291 2	1	9	N	1			1	8		-0-
11		3000 N	2862	-0-	-138	884			2862 2			N	-0-						-0-
12		3704 X	2820	-0-	-884	-0-			2819 2	1	9	N	1			1	8		-0-
01		2669 X	2669	-0-	-0-	-0-			2667 2	2	9	N	2			2	8		-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	186993	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12038	-	12306				
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-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	10	RRCID ->	187186	COMPL. DATE	11/22/2001	TOTAL	DEPTH	12912	PERF.11872	-	12624				
08		2449 N	2036	-0-	-413	-0-			2036 2			N	-0-						-0-
09		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-			2556 2			N	-0-						-0-
10		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-			2463 2			N	-0-						-0-
11		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-			2457 2			N	-0-						-0-
12		2542 N	2456	-0-	-86	-0-			2456 2			N	-0-						-0-
01		2449 N	2393	-0-	-56	-0-			2392 2	1	9	N	1			1	8		-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4				WELL #:	6	RRCID ->	187206	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12620	-	12630				
08		857 N	857	-0-	-0-	-0-			857 2			Y	-0-						-0-
09		829 N	829	-0-	-0-	-0-			829 2			Y	-0-						-0-
*10		837 N	725	-0-	-112	-0-			725 2			Y	-0-						-0-
11		810 N	658	-0-	-152	-0-			658 2			Y	-0-						-0-
12		837 N	827	-0-	-10	-0-			827 2			Y	-0-						-0-
01		769 N	769	-0-	-0-	-0-			769 2			Y	-0-						-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
WEBB A				WELL #:	14	RRCID ->	187247	COMPL. DATE	10/18/2001	TOTAL	DEPTH	13350	PERF.12840	-	13215		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
08	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	-0-	1733	2		Y	-0-				-0-		
09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	-0-	1386	2		Y	-0-				-0-		
*10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	-0-	1121	2		Y	-0-				-0-		
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	603	2		Y	-0-				-0-		
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	605	2		Y	-0-				-0-		
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	-0-	926	2		Y	-0-				-0-		
EUBANK-BEENE				WELL #:	1	RRCID ->	187281	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.12480	-	12486		
08	868 X	-0-	-0-	-868	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
09	840 X	-0-	-0-	-840	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
10	868 X	-0-	-0-	-868	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
11	840 X	-0-	-0-	-840	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
12	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	-0-	2561	2		Y	-0-				-0-		
01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	1399	2		Y	-0-				-0-		
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	13	RRCID ->	187326	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL	DEPTH	12735	PERF.11752	-	12118		
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-	55	2		N	-0-				-0-		
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	-0-	53	2		N	-0-				-0-		
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-				-0-		
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	-0-	49	2		N	-0-				-0-		
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	-0-	46	2		N	-0-				-0-		
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	-0-	46	2		N	-0-				-0-		
CURRY				WELL #:	1	RRCID ->	187613	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.11894	-	12253		
08	558 N	429	-0-	-129	-0-	-0-	429	2		Y	-0-				-0-		
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	-0-	777	2		Y	-0-				-0-		
*10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	-0-	656	2		Y	-0-				-0-		
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	487	2		Y	-0-				-0-		
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	679	2		Y	-0-				-0-		
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	559	2		Y	-0-				-0-		
WEBB A				WELL #:	12	RRCID ->	187998	COMPL. DATE	03/22/2019	TOTAL	DEPTH	13421	PERF.12372	-	13178		
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	477	2		Y	-0-				1		
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	412	2		Y	-0-				1		
*10	496 N	368	-0-	-128	-0-	-0-	368	2		Y	-0-				1		
11	450 N	246	-0-	-204	-0-	-0-	246	2		Y	-0-	1	1		-0-		
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	486	2		Y	-0-				-0-		
01	372 N	329	-0-	-43	-0-	-0-	329	2		Y	-0-				-0-		
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	15	RRCID ->	188716	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL	DEPTH	12828	PERF.12347	-	12658		
08	3090 N	3090	-0-	-0-	-0-	-0-	3089	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
09	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-			-0-		
10	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	1221	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
11	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-			-0-		
12	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	-0-	1609	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
01	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	-0-	2820	2	2	9	N	2	2	8	-0-		
HUNT GAS UNIT 4				WELL #:	7	RRCID ->	188769	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL	DEPTH	12715	PERF.12532	-	12596		
08	1147 N	1087	-0-	-60	-0-	-0-	1087	2		Y	-0-				-0-		
09	1050 N	772	-0-	-278	-0-	-0-	772	2		Y	-0-				-0-		
*10	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	-0-	1361	2		Y	-0-				-0-		
11	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	1160	2		Y	-0-				-0-		
12	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	-0-	1152	2		Y	-0-				-0-		
01	1364 N	1152	-0-	-212	-0-	-0-	1152	2		Y	-0-				-0-		

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
WEBB A				WELL #:	10	RRCID ->	189393	COMPL. DATE	04/25/2002	TOTAL	DEPTH	13010	PERF.12522	-	12846		
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	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
08	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-		1842 2				Y	-0-				-0-	
09	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-		1791 2				Y	-0-				-0-	
*10	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-		1883 2				Y	-0-				-0-	
11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-		1864 2				Y	-0-				-0-	
12	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-		2018 2				Y	-0-				-0-	
01	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-		2020 2				Y	-0-				-0-	
WIEBOLT GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	189513	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL	DEPTH	12425	PERF.12039	-	12312		
08	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-		1888 2		1 9		Y	1		1 8		-0-	
09	2130 N	1943	-0-	-187	-0-		1943 2				Y	-0-				-0-	
10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-		1195 2				Y	-0-				-0-	
11	1830 N	1303	-0-	-527	-0-		1299 2		4 9		Y	4		4 8		-0-	
12	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-		2155 2				Y	-0-				-0-	
01	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-		1977 2				Y	-0-				-0-	
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	16	RRCID ->	189934	COMPL. DATE	03/31/2002	TOTAL	DEPTH	12961	PERF.12246	-	12534		
08	1240 N	787	-0-	-453	-0-		786 2		1 9		N	1		1 8		-0-	
09	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-		1483 2				N	-0-				-0-	
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-		1209 2		1 9		N	1		1 8		-0-	
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-		1148 2				N	-0-				-0-	
12	1240 N	1098	-0-	-142	-0-		1098 2				N	-0-				-0-	
01	1209 N	956	-0-	-253	-0-		955 2		1 9		N	1		1 8		-0-	
DAVIDSON, W. A.				WELL #:	7	RRCID ->	189961	COMPL. DATE	09/13/2013	TOTAL	DEPTH	12502	PERF.11471	-	12304		
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-		692 2				Y	-0-				-0-	
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-		565 2				Y	-0-				-0-	
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-		590 2				Y	-0-				-0-	
11	600 N	493	-0-	-107	-0-		493 2				Y	-0-				-0-	
12	589 N	417	-0-	-172	-0-		417 2				Y	-0-				-0-	
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-		599 2				Y	-0-				-0-	
DAVIDSON, W. A.				WELL #:	8	RRCID ->	190175	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11996	-	12220		
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-		713 2				Y	-0-				-0-	
09	987 N	987	-0-	-0-	-0-		987 2				Y	-0-				-0-	
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-		531 2				Y	-0-				-0-	
11	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-		1279 2				Y	-0-				-0-	
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-		967 2				Y	-0-				-0-	
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-		1065 2				Y	-0-				-0-	
WIEBOLT GU				WELL #:	10	RRCID ->	191226	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11882	-	12296		
08	2139 N	1312	-0-	-827	-0-		1312 2				Y	-0-				-0-	
09	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-		2943 2				Y	-0-				-0-	
10	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-		2560 2		1 9		Y	1		1 8		-0-	
11	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-		1765 2				Y	-0-				-0-	
12	3099 N	3099	-0-	-0-	-0-		3099 2				Y	-0-				-0-	
01	2418 N	2076	-0-	-342	-0-		2076 2				Y	-0-				-0-	
WIEBOLT GU				WELL #:	8	RRCID ->	191360	COMPL. DATE	09/26/2002	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.12025	-	12302		
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-		610 2				Y	-0-				-0-	
09	630 N	564	-0-	-66	-0-		564 2				Y	-0-				-0-	
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-		661 2				Y	-0-				-0-	
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-		603 2				Y	-0-				-0-	
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-		616 2				Y	-0-				-0-	
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-		658 2				Y	-0-				-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310													
WEBB A				WELL #:	17	RRCID ->	192068	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.12269 - 12574					
M	0	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
08		31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09		13	N		13	-0-	-0-		13	2		Y	-0-					-0-
10		3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
01		16	N		16	-0-	-0-		16	2		Y	-0-					-0-

WEBB A				WELL #:	18	RRCID ->	193041	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL	DEPTH	13250	PERF.12643 - 13037					
08		5208	X		1333	-0-	-3875		1333	2		Y	-0-					-0-
09		5040	X		640	-0-	-4400			2		Y	-0-					-0-
*10		4603	X		4603	-0-	-0-		4603	2		Y	-0-					-0-
11		4376	X		4376	-0-	-0-		4376	2		Y	-0-					-0-
12		3317	X		2766	-0-	-551		2766	2		Y	-0-					-0-
01		4588	X		3934	-0-	-654		3934	2		Y	-0-					-0-

WEBB A				WELL #:	13	RRCID ->	193628	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL	DEPTH	13405	PERF.12833 - 13291					
08		775	N		760	-0-	-15		760	2		Y	-0-					3
09		901	N		901	-0-	-0-		901	2		Y	-0-					3
*10		799	N		799	-0-	-0-		799	2		Y	-0-					3
*11		778	N		778	-0-	-0-		774	2	4	9	Y	4	6	1		1
*12		865	N		865	-0-	-0-		865	2			Y	-0-	1	1		-0-
01		809	N		809	-0-	-0-		809	2			Y	-0-				-0-

WEBB A				WELL #:	6	RRCID ->	195757	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL	DEPTH	13550	PERF.12958 - 13344					
08		151	N		151	-0-	-0-		151	2		Y	-0-					-0-
09		218	N		218	-0-	-0-		218	2		Y	-0-					-0-
*10		408	N		408	-0-	-0-		408	2		Y	-0-					-0-
11		703	N		703	-0-	-0-		703	2		Y	-0-					-0-
12		606	N		606	-0-	-0-		606	2		Y	-0-					-0-
01		93	N		75	-0-	-18		75	2		Y	-0-					-0-

WEBB A				WELL #:	19	RRCID ->	196256	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL	DEPTH	13450	PERF.12908 - 13242					
08		3100	N		3394	-0-	294		493	3394	2		Y	-0-				2
09		3000	N		3273	-0-	273		766	3273	2		Y	-0-				2
*10		3890	X		3124	-0-	-766			3124	2		Y	-0-				2
11		2905	X		2905	-0-	-0-			2905	2		Y	-0-		2	1	-0-
12		2852	X		2852	-0-	-0-			2852	2		Y	-0-				-0-
01		3052	X		3052	-0-	-0-			3052	2		Y	-0-				-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	19	RRCID ->	196347	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL	DEPTH	12675	PERF.11860 - 12579					
08		3999	X		2043	-0-	-1956		2043	2		N	-0-					-0-
09		3543	X		3543	-0-	-0-		3543	2		N	-0-					-0-
10		3217	X		3217	-0-	-0-		3216	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11		3090	X		2940	-0-	-150		2940	2			N	-0-				-0-
12		3658	X		2530	-0-	-1128		2530	2			N	-0-				-0-
01		3658	X		2778	-0-	-880		2777	2	1	9	N	1	1	8		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	18	RRCID ->	196463	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL	DEPTH	12595	PERF.11957 - 12340					
08		2635	X		1863	-0-	-772		1862	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09		2550	X		794	-0-	-1756		794	2			N	-0-				-0-
10		2635	X		1048	-0-	-1587		1047	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11		2190	X		2190	-0-	-0-		2190	2			N	-0-				-0-
12		1081	N		1081	-0-	-0-		1080	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01		2594	N		2594	-0-	-0-		2592	2	2	9	N	2	2	8		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
WEBB A				WELL #:	20	RRCID ->	196687	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL	DEPTH	13460	PERF.12910 - 13248		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	4309 X	3094	-0-	-1215	-0-		3094	2		Y	-0-				3
09	3540 X	3149	-0-	-391	-0-		3149	2		Y	-0-				3
*10	3503 X	3116	-0-	-387	-0-		3116	2		Y	-0-				3
11	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-		3287	2		Y	-0-	3	1		-0-
12	3255 X	3254	-0-	-1	-0-		3254	2		Y	-0-				-0-
01	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-		3365	2		Y	-0-				-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	12	RRCID ->	196743	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL	DEPTH	12954	PERF.12416 - 12784		
08	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-		4039	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-		3779	2			N	-0-			-0-
10	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-		3694	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-		3743	2			N	-0-			-0-
12	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-		3256	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-		3338	2	2	9	N	2	2	8	-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	17	RRCID ->	196749	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL	DEPTH	12620	PERF.12190 - 12364		
08	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-		1989	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-		2392	2			N	-0-			-0-
10	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-		2538	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-		1576	2			N	-0-			-0-
12	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-		2751	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-		2359	2	2	9	N	2	2	8	-0-

WEBB A				WELL #:	15	RRCID ->	197864	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL	DEPTH	13300	PERF.12755 - 13070		
08	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-		2352	2			Y	-0-			-0-
09	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-		2011	2			Y	-0-			-0-
*10	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-		7326	2			Y	-0-			-0-
11	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-		4548	2			Y	-0-			-0-
12	1364 X	963	-0-	-401	-0-		963	2			Y	-0-			-0-
01	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-		2606	2			Y	-0-			-0-

WEBB A				WELL #:	5	RRCID ->	199247	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12411 - 12755		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	3	-0-	3	3		3	2			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-			-0-
01	7 X	4	-0-	-3	-0-		4	2			Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4				WELL #:	8	RRCID ->	200177	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.12290 - 12690		
08	620 X	286	-0-	-334	-0-		286	2			Y	-0-			1
09	630 X	395	-0-	-235	-0-		395	2			Y	-0-			1
*10	651 X	369	-0-	-282	-0-		369	2			Y	-0-			1
*11	630 X	396	-0-	-234	-0-		381	2	15	9	Y	14	11	1	4
*12	558 X	355	-0-	-203	-0-		355	2			Y	-0-	4	1	-0-
01	403 X	164	-0-	-239	-0-		164	2			Y	-0-			-0-

COCHRUM, W.T. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	202353	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL	DEPTH	12580	PERF.12053 - 12368		
08	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-		1999	2			Y	-0-			-0-
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-		799	2			Y	-0-			-0-
10	775 N	245	-0-	-530	-0-		245	2			Y	-0-			-0-
11	750 N	271	-0-	-479	-0-		271	2			Y	-0-			-0-
12	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-		1384	2			Y	-0-			-0-
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-		1427	2			Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
HUNT GAS UNIT #3				WELL #:	5	RRCID ->	205081	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL	DEPTH	14100	PERF.12201 - 12572
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1085 N	1052	-0-	-33	-0-	1052	2			Y	-0-		-0-
09	1080 N	1050	-0-	-30	-0-	1050	2			Y	-0-		-0-
*10	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	1081	2			Y	-0-		-0-
11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-		-0-
12	1085 N	1065	-0-	-20	-0-	1065	2			Y	-0-		-0-
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-		-0-

WIEBOLT GU				WELL #:	11	RRCID ->	205888	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL	DEPTH	12530	PERF.12020 - 12334
08	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			Y	-0-		-0-
09	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			Y	-0-		-0-
10	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			Y	-0-		-0-
11	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2			Y	-0-		-0-
12	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			Y	-0-		-0-
01	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			Y	-0-		-0-

BLAIR, ORA				WELL #:	2	RRCID ->	206509	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL	DEPTH	13400	PERF.12739 - 13168
08	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			Y	-0-		2
09	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-		2
*10	992 X	30	-0-	-962	-0-	30	2			Y	-0-		2
*11	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	1511	2	40	9	Y	36	28 1	10
*12	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			Y	-0-	10 1	-0-
01	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			Y	-0-		-0-

WEBB A				WELL #:	16	RRCID ->	208310	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL	DEPTH	13250	PERF.12723 - 13035
08	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-		-0-
09	2730 X	1621	-0-	-1109	-0-	1621	2			Y	-0-		-0-
10	2821 X	1992	-0-	-829	-0-	1992	2			Y	-0-		-0-
*11	2730 X	1831	-0-	-899	-0-	1831	2			Y	-0-		-0-
12	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-		-0-
01	1984 X	1642	-0-	-342	-0-	1642	2			Y	-0-		-0-

CUMMINS A				WELL #:	8	RRCID ->	216671	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.12199 - 12391
08	4061 X	2421	-0-	-1640	-0-	2421	2			Y	-0-		-0-
09	3660 X	2060	-0-	-1600	-0-	2060	2			Y	-0-		-0-
*10	3224 X	1757	-0-	-1467	-0-	1757	2			Y	-0-		-0-
*11	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			Y	-0-		-0-
12	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			Y	-0-		-0-
01	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			Y	-0-		-0-

BLAIR, ORA				WELL #:	4	RRCID ->	218657	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL	DEPTH	13472	PERF.12904 - 13274
08	837 X	735	-0-	-102	-0-	735	2			Y	-0-		2
09	810 X	646	-0-	-164	-0-	646	2			Y	-0-		2
*10	837 X	481	-0-	-356	-0-	481	2			Y	-0-		2
11	810 X	738	-0-	-72	-0-	738	2			Y	-0-	2 1	-0-
12	682 N	518	-0-	-164	-0-	518	2			Y	-0-		-0-
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-		-0-

EUBANK-BEENE				WELL #:	2	RRCID ->	219512	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL	DEPTH	12547	PERF.11794 - 12183
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY CUMMINS A				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24478 150 386310 9	NON-ASSOCIATED RRCID -> 220512		CAPACITY COMPL. DATE 10/19/2012			TOTAL	DEPTH 12600	CNTY: FREESTONE PERF.11375 - 12196					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	744 N	722	-0-	-22	-0-			721	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-			794	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-			819	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-			729	2			Y	-0-					-0-
12	837 N	729	-0-	-108	-0-			729	2			Y	-0-					-0-
01	806 N	762	-0-	-44	-0-			762	2			Y	-0-					-0-
BLAIR, ORA					WELL #:	5	RRCID -> 221406	COMPL. DATE 10/29/2015			TOTAL	DEPTH 13550	PERF. 9776 - 12540					
08	837 N	788	-0-	-49	-0-			788	2			Y	-0-					-0-
09	810 N	585	-0-	-225	-0-			585	2			Y	-0-					-0-
*10	868 N	646	-0-	-222	-0-			646	2			Y	-0-					-0-
11	750 N	219	-0-	-531	-0-			219	2			Y	-0-					-0-
12	620 N	397	-0-	-223	-0-			397	2			Y	-0-					-0-
01	651 N	249	-0-	-402	-0-			249	2			Y	-0-					-0-
WIEBOLT GU					WELL #:	12	RRCID -> 222596	COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL	DEPTH 12502	PERF.11996 - 12284					
08	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-			1122	2			Y	-0-					-0-
09	1050 N	850	-0-	-200	-0-			850	2			Y	-0-					-0-
10	1085 N	788	-0-	-297	-0-			788	2			Y	-0-					-0-
11	1050 N	801	-0-	-249	-0-			801	2			Y	-0-					-0-
12	868 N	768	-0-	-100	-0-			768	2			Y	-0-					-0-
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-			814	2			Y	-0-					-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.					WELL #:	20	RRCID -> 234060	COMPL. DATE 02/16/2008			TOTAL	DEPTH 12684	PERF.12144 - 12578					
08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-			1318	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-			356	2			N	-0-					-0-
10	992 N	479	-0-	-513	-0-			478	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1290 N	669	-0-	-621	-0-			669	2			N	-0-					-0-
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-			878	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-			1237	2	2	9	N	2	2	8			-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.					WELL #:	21	RRCID -> 235587	COMPL. DATE 02/23/2008			TOTAL	DEPTH 12560	PERF.11990 - 12329					
08	434 N	365	-0-	-69	-0-			364	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	390 N	371	-0-	-19	-0-			371	2			N	-0-					-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-			440	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-			436	2			N	-0-					-0-
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-			534	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-			607	2	2	9	N	2	2	8			-0-
WIEBOLT GAS UNIT					WELL #:	14	RRCID -> 252894	COMPL. DATE 07/30/2009			TOTAL	DEPTH 12546	PERF.12013 - 12324					
08	1271 N	1228	-0-	-43	-0-			1227	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-			1279	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-			1273	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-			1221	2			Y	-0-					-0-
12	1333 N	1211	-0-	-122	-0-			1211	2			Y	-0-					-0-
01	1271 N	1261	-0-	-10	-0-			1261	2			Y	-0-					-0-
DAVIDSON, W. A.					WELL #:	10	RRCID -> 252935	COMPL. DATE 09/04/2009			TOTAL	DEPTH 12577	PERF.11904 - 12321					
08	2759 X	2181	-0-	-578	-0-			2180	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	2670 X	2290	-0-	-380	-0-			2289	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-			2763	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	2580 X	2282	-0-	-298	-0-			2282	2			Y	-0-					-0-
12	2666 X	2313	-0-	-353	-0-			2313	2			Y	-0-					-0-
01	2759 X	2261	-0-	-498	-0-			2261	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
WEBB A			WELL #:		21	RRCID -> 255969		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11464 - 12829			
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
08	2480	N	1870	-0-	-610	-0-	1870 2		Y	-0-			3
09	2430	N	2170	-0-	-260	-0-	2170 2		Y	-0-			3
*10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390 2		Y	-0-			3
11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2		Y	-0-	3 1		-0-
12	2232	N	2053	-0-	-179	-0-	2053 2		Y	-0-			-0-
01	2387	N	2282	-0-	-105	-0-	2282 2		Y	-0-			-0-

WEBB A			WELL #:		23	RRCID -> 255971		COMPL. DATE 01/19/2010		TOTAL DEPTH 13492 PERF.12785 - 13278			
08	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744 2		Y	-0-			-0-
09	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210 2		Y	-0-			-0-
*10	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008 2		Y	-0-			-0-
11	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572 2		Y	-0-			-0-
12	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111 2		Y	-0-			-0-
01	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757 2		Y	-0-			-0-

WEBB A			WELL #:		26	RRCID -> 259338		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147			
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1		-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEBB A			WELL #:		27	RRCID -> 259898		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025			
08	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2137 2		Y	-0-			3
09	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882 2		Y	-0-			3
*10	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596 2		Y	-0-			3
11	3000	N	3345	-0-	345	345	3345 2		Y	-0-	3 1		-0-
12	3100	N	3256	-0-	156	501	3256 2		Y	-0-			-0-
01	3465	X	2964	-0-	-501	-0-	2964 2		Y	-0-			-0-

EUBANK-BEENE			WELL #:		3	RRCID -> 262401		COMPL. DATE 09/04/2011		TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619			
08	3658	X	3309	-0-	-349	-0-	3306 2	3 9	N	3	3 8		-0-
09	3540	X	3342	-0-	-198	-0-	3340 2	2 9	N	2	2 8		-0-
10	3658	X	3436	-0-	-222	-0-	3430 2	6 9	N	5	5 8		-0-
11	3540	X	3425	-0-	-115	-0-	3418 2	7 9	N	6	6 8		-0-
12	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3463 2	7 9	N	6	6 8		-0-
01	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3439 2	7 9	N	6	6 8		-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 264447		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359			
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2		N	-0-			-0-
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		N	-0-			-0-
*10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2		N	-0-			-0-
11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2		N	-0-			-0-
12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2		N	-0-			-0-
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 2		N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
VALENCE OPERATING COMPANY 881167															
WILLIFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 095664 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 15413 PERF.13460 - 13478															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	558 N	456	-0-	-102	-0-	456	2			N	-0-				46
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-				46
10	558 N	480	-0-	-78	-0-	480	2			N	-0-				46
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-				46
12	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1174	2	2	9	N	2				48
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-				48

DEW (RODESSA) 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
CORSA RESOURCES, LLC 100584															
LANCASTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173623 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8164 - 8250															
08	14B2 EXT	3460	-0-	3460	15006	3460	2			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	3737	-0-	3737	18743	3737	2			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	4431	-0-	4431	23174	4431	2			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	4636	-0-	4636	27810	4636	2			Y	-0-				-0-
*12	T. A.	5249	-0-	5249	33059	5249	2			Y	-0-				-0-
*01	38526 X	5467	-0-	-33059	-0-	5467	2			Y	-0-				-0-

HIGH "A" WELL #: 7 RRCID -> 176141 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7844 - 7902															
08	14B2 EXT	35	-0-	35	720	35	2			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	18	-0-	18	738	18	2			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	15	-0-	15	753	15	2			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	9	-0-	9	762	9	2			Y	-0-				-0-
*12	771 X	9	-0-	-762	-0-	9	2			Y	-0-				-0-
*01	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-				-0-

WHITE, H.E. WELL #: 6 RRCID -> 180019 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8092 - 8120															
08	14B2 EXT	70	-0-	70	321	70	2			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	65	-0-	65	386	65	2			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	57	-0-	57	443	57	2			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	13	-0-	13	456	13	2			Y	-0-				-0-
*12	484 X	28	-0-	-456	-0-	28	2			Y	-0-				-0-
*01	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				-0-

JOHNSON "A" WELL #: 10 RRCID -> 189808 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8062 - 8108															
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903															
BLACK "A" WELL #: 9 RRCID -> 173402 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7966 - 8005															
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DEW (RODESSA)			//CONT.// 24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.// 220903														
JOHNSON, B.K. "A"			WELL #: 8		RRCID -> 176127		COMPL. DATE 11/24/1999				TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8014 - 8173				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	62	-0-	62	62		3 1		59 2	Y	-0-					-0-
MCADAMS "A"			WELL #: 2C		RRCID -> 183922		COMPL. DATE 07/23/1999				TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8154 - 8198				
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BURGHER "C"			WELL #: 7		RRCID -> 188033		COMPL. DATE 09/23/2001				TOTAL DEPTH 8588		PERF. 8306 - 8320				
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BURGHER "A"			WELL #: 8		RRCID -> 211862		COMPL. DATE 11/24/2004				TOTAL DEPTH 12777		PERF. 8220 - 8266				
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LANCASTER "A"			WELL #: 5		RRCID -> 219481		COMPL. DATE 05/24/2004				TOTAL DEPTH 13125		PERF. 8196 - 8230				
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DEW SWD			WELL #: 1		RRCID -> 248081		COMPL. DATE 04/20/2009				TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4900 - 5190				
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
IRENE WILBURN			WELL #: 6		RRCID -> 275735		COMPL. DATE 03/23/2012				TOTAL DEPTH 13300		PERF. 7750 - 7816				
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
GLAZENER, WILLIAM C. G.U. WELL #: 5 C RRCID -> 170022 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8002 - 8029													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	496 N	479	-0-	-17	-0-	479 2							-0-
09	480 N	460	-0-	-20	-0-	460 2							-0-
10	496 N	452	-0-	-44	-0-	452 2							-0-
11	450 N	429	-0-	-21	-0-	429 2							-0-
12	465 N	438	-0-	-27	-0-	438 2							-0-
01	465 N	437	-0-	-28	-0-	437 2							-0-
BEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 224665 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 5514													
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
BEST SWD WELL #: 2 RRCID -> 237845 COMPL. DATE 02/07/2025 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5317 - 5636													
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
BEST SWD WELL #: 3 RRCID -> 254657 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5679 - 5390													
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 262387 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12567 PERF. 7950 - 7967													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
DEW (TRAVIS PEAK) 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903													
BLACK "A" WELL #: 5 RRCID -> 171808 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8951 - 8961													
08	14B2 EXT	11	-0-	11	68	1 1	10 2	Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	21	-0-	21	89	1 1	20 2	Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	27	-0-	27	116	2 1	25 2	Y	-0-				-0-
11	127 X	11	-0-	-116	-0-	1 1	10 2	Y	-0-				-0-
12	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-				-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	Y	-0-				-0-

DEW (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC A. O. EVANS, JR. GU				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24478 379 220903 8	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
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
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	130	1	1784	2	N	7					26
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	139	1	1570	2	N	6					32
10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	112	1	1687	2	N	9					41
11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	122	1	1643	2	N	10	28	1			23
*12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	146	1	1687	2	N	10	18	1			15
01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	163	1	1591	2	N	6					21
							7	9									
DANIEL, PETER EST.					WELL #:	9	RRCID -> 294120		COMPL. DATE 08/31/2022		TOTAL DEPTH 12537		PERF. 9408		- 11810		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
A. O. EVANS, JR. GU					WELL #:	13	RRCID -> 295114		COMPL. DATE 07/29/2022		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 12026		- 12273		
08	3658	X	3352	-0-	-306	-0-	226	1	3111	2	N	14					23
09	3540	X	2371	-0-	-1169	-0-	193	1	2169	2	N	8					31
10	3441	X	2901	-0-	-540	-0-	180	1	2721	2	N	-0-					31
11	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	234	1	3152	2	N	-0-					31
12	3348	X	2716	-0-	-632	-0-	217	1	2499	2	N	-0-					31
01	3348	X	2929	-0-	-419	-0-	272	1	2657	2	N	-0-					31
HILCORP ENERGY COMPANY GLAZENER, WILLIAM C. GU					386310 WELL #:	5 T	RRCID -> 170049		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 9517		PERF. 9207		- 9263		
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUNT GAS UNIT NO. 1					WELL #:	1	RRCID -> 274281		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 8868		- 9178		
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EUBANK-BEENE					WELL #:	2	RRCID -> 276187		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 12547		PERF. 9156		- 9428		
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 24478 379		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310																		
H. L. & P. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277421		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221												
M		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

CUMMINS A		WELL #: 3		RRCID -> 277524		COMPL. DATE 04/13/2015		TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 9551												
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BLAIR, ORA		WELL #: 5		RRCID -> 279346		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 10102												
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

CUMMINS A		WELL #: 5		RRCID -> 282187		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 12530 PERF. 8726 - 9553												
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

WEBB A		WELL #: 3		RRCID -> 287291		COMPL. DATE 05/29/2019		TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9456 - 12282												
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

DONIE (PETTIT)		25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE												
1789 MANAGEMENT, LLC		100936																		
ALTON SIMS		WELL #: 24		RRCID -> 280342		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 7886 - 7892												
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2					N	-0-					-0-	
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-					-0-	
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2					N	-0-					-0-	
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2					N	-0-					-0-	
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2					N	-0-					-0-	
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-							N	NO RPT					-0-	

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936											
RICKARD GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 287293		COMPL. DATE 02/01/2020		TOTAL DEPTH 11950		PERF. 7611 - 7624				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	2			Y	-0-			-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-		120	2			Y	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	2			Y	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-		120	2			Y	-0-			-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	2			Y	-0-			-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-						Y	NO RPT			-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903											
TERRY "D"				WELL #:		2 C	RRCID -> 164867		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 9258		PERF. 8218 - 8398		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
A. O. EVANS, JR. GU				WELL #:		8	RRCID -> 182242		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8533 - 8581		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
A. O. EVANS, JR. GU				WELL #:		11	RRCID -> 184916		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 9125		PERF. 8752 - 8756		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			45
THIGPEN "A"				WELL #:		18U	RRCID -> 217947		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 13646		PERF. 9001 - 9129		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
HUNT, N. B.				WELL #:		1	RRCID -> 076934		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 8693 - 8703		
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) HILCORP ENERGY COMPANY BATY, L. E.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	25310 500 386310 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID ->	090291	COMPL.	DATE 07/23/1980	TOTAL	DEPTH	9306	PERF.	8521 -	8561				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-			1335	2			N	-0-					-0-
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-			1760	2			N	-0-					-0-
10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-			1762	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-			1725	2			N	-0-					-0-
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-			1274	2	110	9	N	100	100	1			-0-
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-			1272	2	14	9	N	13					13
HUNT, N.B. GAS UNIT 4					WELL #:	1	RRCID ->	090292	COMPL.	DATE 10/10/1980	TOTAL	DEPTH	8900	PERF.	8678 -	8703			
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-			24	2			Y	-0-					1
09	90	N	13	-0-	-77	-0-			13	2			Y	-0-					1
*10	124	N	27	-0-	-97	-0-			27	2			Y	-0-					1
*11	3000	N	9184	-0-	6184	6184			9176	2	8	9	Y	7	6	1			2
*12	3100	N	9946	-0-	6846	13030			9946	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	3100	N	8881	-0-	5781	18811			8881	2			Y	-0-					-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE					WELL #:	2	RRCID ->	091124	COMPL.	DATE 12/13/1980	TOTAL	DEPTH	11450	PERF.	8213 -	8350			
08	7674	X	4452	-0-	-3222	-0-			4452	2			Y	-0-					-0-
09	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-			4290	2			Y	-0-					-0-
10	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-			4658	2			Y	-0-					-0-
11	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-			4535	2			Y	-0-					-0-
12	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-			5026	2			Y	-0-					-0-
01	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-			4173	2			Y	-0-					-0-
EPPEs					WELL #:	1	RRCID ->	101586	COMPL.	DATE 06/26/1982	TOTAL	DEPTH	8905	PERF.	8717 -	8765			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					67
KINDON #1					WELL #:	2	RRCID ->	110071	COMPL.	DATE 03/05/1984	TOTAL	DEPTH	8675	PERF.	8481 -	8587			
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-			168	2			N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-			164	2			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-			172	2			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-			182	2			N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-			189	2			N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-			183	2			N	-0-					-0-
DOBBS GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	122371	COMPL.	DATE 08/08/1986	TOTAL	DEPTH	9277	PERF.	8504 -	8634			
08	93	N	73	-0-	-20	-0-			73	2			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-			121	2			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-			97	2			N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-			83	2			N	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-			106	2			N	-0-					-0-
01	93	N	72	-0-	-21	-0-			72	2			N	-0-					-0-
MOORE					WELL #:	1	RRCID ->	146948	COMPL.	DATE 01/24/1994	TOTAL	DEPTH	9982	PERF.	8590 -	8760			
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-			348	2			N	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-			385	2			N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-			428	2			N	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-			469	2			N	-0-					-0-
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-			485	2			N	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-			496	2			N	-0-					-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HUNT, N.B.		WELL #:		2	RRCID -> 148947		COMPL. DATE 07/24/1994		TOTAL DEPTH	9830	PERF. 8539	- 8659
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
HUNT, N.B. GAS UNIT 3												
		WELL #:		2	RRCID -> 150582		COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH	9536	PERF. 8560	- 8615
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-		-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-		-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-		-0-
WIEBOLT												
		WELL #:		1	RRCID -> 151426		COMPL. DATE 08/30/1994		TOTAL DEPTH	9751	PERF. 8574	- 8596
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MOORE												
		WELL #:		3	RRCID -> 187536		COMPL. DATE 11/12/2001		TOTAL DEPTH	12600	PERF. 8582	- 8587
08	4309	X	4228	-0-	-81	-0-	4228	2	Y	-0-		3
09	4170	X	3960	-0-	-210	-0-	3960	2	Y	-0-		3
*10	4309	X	4175	-0-	-134	-0-	4175	2	Y	-0-		3
11	4170	X	2964	-0-	-1206	-0-	2964	2	Y	-0-	3 1	-0-
12	4309	X	2823	-0-	-1486	-0-	2823	2	Y	-0-		-0-
01	4216	X	4117	-0-	-99	-0-	4117	2	Y	-0-		-0-
COX, WELDON GU												
		WELL #:		1	RRCID -> 187650		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH	15300	PERF. 9033	- 9053
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		-0-
09	240	N	64	-0-	-176	-0-	64	2	N	-0-		-0-
10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2332	2	1 9 N	1	1 8	-0-
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1783	2	1 9 N	1	1 8	-0-
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2	N	-0-		-0-
01	1426	N	916	-0-	-510	-0-	916	2	N	-0-		-0-
WEBB, T.S. "A"												
		WELL #:		1	RRCID -> 188786		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8750	- 8913
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2	Y	-0-		-0-
09	1680	N	1607	-0-	-73	-0-	1607	2	Y	-0-		-0-
*10	1674	N	1351	-0-	-323	-0-	1351	2	Y	-0-		-0-
11	1710	N	1321	-0-	-389	-0-	1321	2	Y	-0-		-0-
12	1674	N	1497	-0-	-177	-0-	1497	2	Y	-0-		-0-
01	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	1338	2	Y	-0-		-0-
HUNT, N.B. GAS UNIT 4												
		WELL #:		10	RRCID -> 212590		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH	13100	PERF. 8708	- 8712
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DONIE (PETTIT)			//CONT.//			25310 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310															
DOBBS GAS UNIT			WELL #:			2	RRCID -> 217966			COMPL. DATE 02/18/2006			TOTAL DEPTH 9400			PERF. 8504 - 8603					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1			WELL #:			3	RRCID -> 222233			COMPL. DATE 08/10/2006			TOTAL DEPTH 13175			PERF. 8522 - 8528					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	

REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:			6	RRCID -> 223257			COMPL. DATE 11/08/2006			TOTAL DEPTH 12835			PERF. 7991 - 8110					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	

GROSS, RICHARD H. ET AL			WELL #:			9	RRCID -> 225349			COMPL. DATE 11/14/2006			TOTAL DEPTH 13060			PERF. 7962 - 8142					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	

MCWATTERS, T. H.			WELL #:			4	RRCID -> 225617			COMPL. DATE 10/20/2006			TOTAL DEPTH 12950			PERF. 8401 - 8420					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	

THOMPSON, C.C.			WELL #:			9	RRCID -> 228536			COMPL. DATE 03/03/2007			TOTAL DEPTH 12990			PERF. 8291 - 8324					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	

REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:			8	RRCID -> 228542			COMPL. DATE 03/17/2007			TOTAL DEPTH 12826			PERF. 7923 - 8132					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	

DONIE (PETTIT) HILCORP ENERGY COMPANY COCHRUM GAS UNIT			//CONT.// 25310 500 //CONT.// 386310 WELL #: 6			NON-ASSOCIATED RRCID -> 228615			CAPACITY COMPL. DATE 05/04/2007			CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 8380						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KINDON GAS UNIT #1			WELL #: 9			RRCID -> 228661			COMPL. DATE 03/21/2007			TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 8410						
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MCWATTERS, T. H.			WELL #: 10			RRCID -> 229424			COMPL. DATE 01/21/2007			TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 8413						
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #: 12			RRCID -> 229426			COMPL. DATE 06/02/2007			TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 8358						
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II			WELL #: 17			RRCID -> 230107			COMPL. DATE 07/24/2007			TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 7994						
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WORTHY "A" GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 230729			COMPL. DATE 05/17/2007			TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 8351						
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #: 13			RRCID -> 231674			COMPL. DATE 10/02/2007			TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 8242						
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT) HILCORP ENERGY COMPANY THOMPSON, C. C.			//CONT.// 25310 500 386310 WELL #: 14			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
						RRCID -> 231865			COMPL. DATE 10/02/2007			TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 8354							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

MCWATTERS, T. H.						WELL #:	27		RRCID -> 232346	COMPL. DATE 10/31/2007			TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 8409						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

DOBBS GAS UNIT						WELL #:	6		RRCID -> 233369	COMPL. DATE 11/17/2007			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8627						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

MCWATTERS, T. H.						WELL #:	16		RRCID -> 233735	COMPL. DATE 01/23/2008			TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 8402						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT						WELL #:	1		RRCID -> 233927	COMPL. DATE 02/19/2008			TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 8355						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

KINDON GAS UNIT #1						WELL #:	5		RRCID -> 233942	COMPL. DATE 02/16/2008			TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 8401						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT						WELL #:	2		RRCID -> 234755	COMPL. DATE 02/22/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 8122						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 248667		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 11875		PERF. 8230 - 8342	
M	0	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	* EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
POLLARD, J.M.												
		WELL #:		7	RRCID -> 251723		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 8248 - 8254	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
THOMPSON, C. C. GAS UNIT												
		WELL #:		3	RRCID -> 253551		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 10557		PERF. 8289 - 8369	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
POLLARD, J. M. GAS UNIT												
		WELL #:		6	RRCID -> 253569		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8394 - 8333	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KINDON GAS UNIT NO. 1												
		WELL #:		10	RRCID -> 254363		COMPL. DATE 11/01/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8508 - 8526	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT												
		WELL #:		9	RRCID -> 256695		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8321 - 8366	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KINDON GAS UNIT NO. 1												
		WELL #:		8	RRCID -> 261547		COMPL. DATE 05/17/2011		TOTAL DEPTH 13030		PERF. 8402 - 8519	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DONIE (PETTIT)			//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
HUNT GAS UNIT 4			WELL #:		4	RRCID ->	266334	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL	DEPTH	13225	PERF.	8860 - 8874	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		527 N	518	-0-	-9	-0-			518	2			Y	-0-	3
09		563 N	563	-0-	-0-	-0-			563	2			Y	-0-	3
*10		508 N	508	-0-	-0-	-0-			508	2			Y	-0-	3
11		510 N	470	-0-	-40	-0-			470	2			Y	-0-	-0-
12		589 N	507	-0-	-82	-0-			507	2			Y	-0-	-0-
01		496 N	343	-0-	-153	-0-			343	2			Y	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.			WELL #:		8	RRCID ->	273070	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	8335 - 8430	
08		155 N	125	-0-	-30	-0-			125	2			Y	-0-	-0-
09		137 N	137	-0-	-0-	-0-			137	2			Y	-0-	-0-
10		248 N	112	-0-	-136	-0-			112	2			Y	-0-	-0-
11		145 N	145	-0-	-0-	-0-			145	2			Y	-0-	-0-
12		155 N	111	-0-	-44	-0-			111	2			Y	-0-	-0-
01		124 N	117	-0-	-7	-0-			117	2			Y	-0-	-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	274430	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL	DEPTH	11850	PERF.	8050 - 8057	
08		93 N	35	-0-	-58	-0-			35	2			N	-0-	-0-
09		154 N	154	-0-	-0-	-0-			154	2			N	-0-	-0-
10		320 N	320	-0-	-0-	-0-			320	2			N	-0-	-0-
11		366 N	366	-0-	-0-	-0-			366	2			N	-0-	-0-
12		460 N	460	-0-	-0-	-0-			460	2			N	-0-	-0-
01		539 N	539	-0-	-0-	-0-			539	2			N	-0-	-0-

H. L. & P. UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	277430	COMPL. DATE	04/17/2015	TOTAL	DEPTH	15732	PERF.	9075 - 13221	
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1			WELL #:		6	RRCID ->	282209	COMPL. DATE	12/14/2016	TOTAL	DEPTH	13102	PERF.	8442 - 8539	
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY			881167												
WORTHY SWD			WELL #:		1D	RRCID ->	191079	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL	DEPTH	5135	PERF.	4656 - 4930	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-

DONIE (PETTIT)			//CONT.//			25310	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE									
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//			881167																	
HUFFMAN "B"			WELL #:			7		RRCID -> 197629			COMPL. DATE 07/19/2003			TOTAL	DEPTH 13130	PERF. 8389	-	8416					
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-

HUFFMAN "B"			WELL #:			16		RRCID -> 201795			COMPL. DATE 03/05/2004			TOTAL	DEPTH 13325	PERF. 8399	-	8453					
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-

WORTHY GAS UNIT			WELL #:			7		RRCID -> 205794			COMPL. DATE 03/16/2004			TOTAL	DEPTH 12950	PERF. 8346	-	8365					
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-

WORTHY GAS UNIT			WELL #:			10		RRCID -> 205800			COMPL. DATE 02/10/2004			TOTAL	DEPTH 13100	PERF. 8490	-	8504					
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-

WORTHY GAS UNIT			WELL #:			14		RRCID -> 205809			COMPL. DATE 01/31/2004			TOTAL	DEPTH 13061	PERF. 8436	-	8454					
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-

HUFFMAN "B"			WELL #:			12		RRCID -> 205830			COMPL. DATE 01/22/2004			TOTAL	DEPTH 13326	PERF. 8488	-	8504					
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-

HUFFMAN "B"			WELL #:			13		RRCID -> 205841			COMPL. DATE 03/08/2004			TOTAL	DEPTH 13220	PERF. 8397	-	8426					
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-

DONIE (PETTIT)			//CONT.//			25310 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//			881167												
HUFFMAN "B"			WELL #:			14	RRCID -> 205845			COMPL. DATE 03/07/2004			TOTAL DEPTH 13171		PERF. 8360 - 8379			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	

WORTHY GAS UNIT			WELL #:			17	RRCID -> 205867			COMPL. DATE 02/27/2004			TOTAL DEPTH 13040		PERF. 8420 - 8440			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	

WORTHY GAS UNIT			WELL #:			11	RRCID -> 205909			COMPL. DATE 09/02/2004			TOTAL DEPTH 13095		PERF. 8421 - 8446			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	

WORTHY GAS UNIT			WELL #:			15	RRCID -> 207960			COMPL. DATE 06/18/2004			TOTAL DEPTH 13163		PERF. 8442 - 8486			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	

WORTHY GAS UNIT			WELL #:			18	RRCID -> 207962			COMPL. DATE 08/25/2004			TOTAL DEPTH 13145		PERF. 8439 - 8467			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	

HUFFMAN "B"			WELL #:			20	RRCID -> 210216			COMPL. DATE 01/12/2005			TOTAL DEPTH 13339		PERF. 8473 - 8507			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	

HUFFMAN "B"			WELL #:			17	RRCID -> 211048			COMPL. DATE 02/27/2005			TOTAL DEPTH 13409		PERF. 8406 - 8428			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE										
WALLIS ENERGY, INC.				893997															
BARNARD, BEN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 015432		COMPL. DATE 11/11/1956		TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8311 - 8331										
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)																			
BRG LONE STAR LTD.				25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE										
JAF		WELL #:		1	RRCID -> 250790		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 15520 PERF.13954 - 14676										
08	12741 X	7587	-0-	-5154	-0-	7587	3				N	-0-						-0-	
09	12330 X	6588	-0-	-5742	-0-	6588	3				N	-0-						-0-	
10	12741 X	6914	-0-	-5827	-0-	6914	3				N	-0-						-0-	
11	8970 X	6508	-0-	-2462	-0-	6508	3				N	-0-						-0-	
12	8105 X	8105	-0-	-0-	-0-	8105	3				N	-0-						-0-	
01	17428 X	17428	-0-	-0-	-0-	17428	3				N	-0-						-0-	
CORSA RESOURCES, LLC																			
BURGHER "C"		WELL #:		100584	RRCID -> 179498		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388										
08	14B2 EXT	698	-0-	698	3138	698	2				Y	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	569	-0-	569	3707	569	2				Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	12	-0-	12	3719	12	2				Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	11	-0-	11	3730	11	2				Y	-0-						-0-	
*12	3762 X	32	-0-	-3730	-0-	32	2				Y	-0-						-0-	
*01	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	2				Y	-0-						-0-	
BURGHER "G"																			
		WELL #:		3	RRCID -> 180596		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088										
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
BURGHER "A"																			
		WELL #:		10	RRCID -> 184358		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874										
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	720	-0-	720	720	720	2				Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	357	-0-	357	1077	357	2				Y	-0-						-0-	
01	1421 X	344	-0-	-1077	-0-	344	2				Y	-0-						-0-	
BURGHER "E"																			
		WELL #:		11	RRCID -> 185378		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945										
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
COSA RESOURCES, LLC										//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED							
NEAL "B"										//CONT.// 100584									
WELL #: 3										RRCID -> 188061		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 13610		PERF.13224 - 13292			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE			
08	14B2 EXT	7765	-0-	7765	7765	7765	2			N	-0-						-0-		
09	14B2 EXT	6409	-0-	6409	14174	6409	2			N	-0-						-0-		
10	14B2 EXT	5285	-0-	5285	19459	5285	2			N	-0-						-0-		
11	25025 X	5566	-0-	-19459	-0-	5566	2			N	-0-						-0-		
*12	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-						-0-		
*01	6696 X	3303	-0-	-3393	-0-	3303	2			N	-0-						-0-		
PARKER, J & L "E"										WELL #: 1		RRCID -> 188532		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 13070		PERF.12718 - 12874	
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-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
APC CLARIDGE "A"										WELL #: 1		RRCID -> 191922		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 13305		PERF.12936 - 13100	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
12	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-						-0-		
01	14B2 EXT	18	-0-	18	38	18	2			Y	-0-						-0-		
BURGHER "G"										WELL #: 11		RRCID -> 194271		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 13255		PERF.12942 - 13091	
08	14B2 EXT	9013	-0-	9013	63691	9013	2			Y	-0-						-0-		
09	14B2 EXT	6580	-0-	6580	70271	6580	2			Y	-0-						-0-		
10	14B2 EXT	5875	-0-	5875	76146	5875	2			Y	-0-						-0-		
11	14B2 EXT	5420	-0-	5420	81566	5420	2			Y	-0-						-0-		
12	87521 X	5955	-0-	-81566	-0-	5955	2			Y	-0-						-0-		
01	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			Y	-0-						-0-		
IVY, PHILLIP "A"										WELL #: 12		RRCID -> 195852		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13172 - 13294	
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-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
APC ANDERSON										WELL #: 5		RRCID -> 195854		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 13380		PERF.13028 - 13182	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
BONNER, HUNTER "A"										WELL #: 2		RRCID -> 196248		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 13260		PERF.12950 - 13074	
08	DLQ G-10	127	-0-	127	127	127	2			Y	-0-						-0-		
09	DLQ G-10	90	-0-	90	217	90	2			Y	-0-						-0-		
10	DLQ G-10	101	-0-	101	318	101	2			Y	-0-						-0-		
11	DLQ G-10	29	-0-	29	347	29	2			Y	-0-						-0-		
12	DLQ G-10	42	-0-	42	389	42	2			Y	-0-						-0-		
01	DLQ G-10	8	-0-	8	397	8	2			Y	-0-						-0-		

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE											
COSA RESOURCES, LLC												//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED															
PARKER, J & L "E"												//CONT.// 100584															
WELL #: 5												RRCID -> 196312				COMPL. DATE 06/24/2003				TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
08	14B2	EXT	115	-0-	115	371	115	2				Y	-0-					-0-									
09	14B2	EXT	127	-0-	127	498	127	2				Y	-0-					-0-									
10	14B2	EXT	124	-0-	124	622	124	2				Y	-0-					-0-									
11	14B2	EXT	9	-0-	9	631	9	2				Y	-0-					-0-									
12	651	X	20	-0-	-631	-0-	20	2				Y	-0-					-0-									
01	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2				Y	-0-					-0-									
BURGHER "D"												WELL #: 19				RRCID -> 196903				COMPL. DATE 08/07/2003				TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045			
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-									
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
APC CLARIDGE "A"												WELL #: 6				RRCID -> 199295				COMPL. DATE 12/17/2003				TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044			
08	14B2	EXT	2398	-0-	2398	2398	2398	2				Y	-0-					-0-									
09	14B2	EXT	1730	-0-	1730	4128	1730	2				Y	-0-					-0-									
10	14B2	EXT	193	-0-	193	4321	193	2				Y	-0-					-0-									
11	14B2	EXT	243	-0-	243	4564	243	2				Y	-0-					-0-									
12	4755	X	191	-0-	-4564	-0-	191	2				Y	-0-					-0-									
01	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2				Y	-0-					-0-									
WILLIFORD "C"												WELL #: 2				RRCID -> 202858				COMPL. DATE 10/06/2003				TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
01	14B2	EXT	6021	-0-	6021	6021	6021	2				N	-0-					-0-									
IVY, BETTY JEAN "A"												WELL #: 16				RRCID -> 203328				COMPL. DATE 06/06/2004				TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
09	14B2	EXT	5241	-0-	5241	5241	5241	2				Y	-0-					-0-									
10	14B2	EXT	4759	-0-	4759	10000	4759	2				Y	-0-					-0-									
11	13285	X	3285	-0-	-10000	-0-	3285	2				Y	-0-					-0-									
12	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2				Y	-0-					-0-									
01	5177	X	1631	-0-	-3546	-0-	1631	2				Y	-0-					-0-									
BURGHER "A"												WELL #: 18				RRCID -> 203988				COMPL. DATE 07/20/2004				TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 13310			
08	14B2	EXT	2579	-0-	2579	7322	2579	2				Y	-0-					-0-									
09	14B2	EXT	5315	-0-	5315	12637	5315	2				Y	-0-					-0-									
10	14B2	EXT	5546	-0-	5546	18183	5546	2				Y	-0-					-0-									
11	14B2	EXT	4540	-0-	4540	22723	4540	2				Y	-0-					-0-									
*12	26885	X	4162	-0-	-22723	-0-	4162	2				Y	-0-					-0-									
*01	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2				Y	-0-					-0-									
IVY, BETTY JEAN "A"												WELL #: 22				RRCID -> 206501				COMPL. DATE 12/01/2004				TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040			
08	14B2	EXT	249	-0-	249	367	249	2				Y	-0-					-0-									
09	14B2	EXT	279	-0-	279	646	279	2				Y	-0-					-0-									
10	14B2	EXT	284	-0-	284	930	284	2				Y	-0-					-0-									
11	14B2	EXT	41	-0-	41	971	41	2				Y	-0-					-0-									
12	1000	X	29	-0-	-971	-0-	29	2				Y	-0-					-0-									
01	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2				Y	-0-					-0-									

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
COSA RESOURCES, LLC //CONT.// 100584														
APC ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014														
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
STOREY "A" WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050														
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038 OLAJUWON PICKENS WELL #: 1H RRCID -> 299474 COMPL. DATE 04/09/2025 TOTAL DEPTH 17573 PERF.17388 - 27694														
08	1278781	X	798896	-0-	-479885	-0-	794558	2	4338	8	N	-0-	-0-	-0-
09	1237530	X	752628	-0-	-484902	-0-	750546	2	2082	8	N	-0-	-0-	-0-
10	823794	X	696993	-0-	-126801	-0-	696993	2			N	-0-	-0-	-0-
11	781320	X	706319	-0-	-75001	-0-	706319	2			N	-0-	-0-	-0-
12	807364	X	664872	-0-	-142492	-0-	660157	2	4715	8	N	-0-	-0-	-0-
01	798901	X	585286	-0-	-213615	-0-	585286	2			N	-0-	-0-	-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903 BURGHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 175734 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12389 - 12873														
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	56	1	871	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	44	1	697	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	837	N	723	-0-	-114	-0-	45	1	678	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	810	N	676	-0-	-134	-0-	41	1	635	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	27	1	422	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	44	1	742	2	Y	-0-	-0-	-0-
BURGHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 176274 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 12649														
08	775	X	350	-0-	-425	-0-	21	1	329	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1110	X	241	-0-	-869	-0-	14	1	227	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1147	X	537	-0-	-610	-0-	33	1	504	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	390	X	390	-0-	-0-	-0-	23	1	367	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	618	X	618	-0-	-0-	-0-	35	1	583	2	Y	-0-	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	25978 300 220903 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID ->	176275	COMPL.	DATE	01/06/2000	TOTAL	DEPTH	13540	PERF.	13060	-	13392		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	558	X	229	-0-	-329	-0-			14	1	215	2	Y	-0-					-0-
09	540	X	174	-0-	-366	-0-			10	1	164	2	Y	-0-					-0-
10	558	X	261	-0-	-297	-0-			16	1	245	2	Y	-0-					-0-
11	330	X	17	-0-	-313	-0-			1	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	217	X	18	-0-	-199	-0-			1	1	17	2	Y	-0-					-0-
01	248	X	15	-0-	-233	-0-			1	1	14	2	Y	-0-					-0-
WILLIFORD "A"					WELL #:	1	RRCID ->	176276	COMPL.	DATE	01/15/2000	TOTAL	DEPTH	13661	PERF.	13079	-	13509	
08	2914	X	1370	-0-	-1544	-0-			83	1	1287	2	Y	-0-					-0-
09	2820	X	1394	-0-	-1426	-0-			82	1	1312	2	Y	-0-					-0-
10	1767	X	1658	-0-	-109	-0-			102	1	1556	2	Y	-0-					-0-
11	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-			148	1	2274	2	Y	-0-					-0-
12	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-			128	1	2036	2	Y	-0-					-0-
01	1643	X	1441	-0-	-202	-0-			81	1	1360	2	Y	-0-					-0-
SWANK "A"					WELL #:	1	RRCID ->	176719	COMPL.	DATE	09/14/2000	TOTAL	DEPTH	13850	PERF.	12261	-	12536	
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-			97	1	1489	2	N	-0-					-0-
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-			95	1	1510	2	N	-0-					-0-
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-			92	1	1407	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	682	-0-	-818	-0-			42	1	640	2	N	-0-					-0-
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-			97	1	1541	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1115	-0-	-373	-0-			63	1	1052	2	N	-0-					-0-
BURGHER "C"					WELL #:	1	RRCID ->	176721	COMPL.	DATE	02/03/2000	TOTAL	DEPTH	13435	PERF.	12973	-	13271	
08	5022	X	2310	-0-	-2712	-0-			141	1	2169	2	Y	-0-					-0-
09	2610	X	1703	-0-	-907	-0-			101	1	1602	2	Y	-0-					-0-
10	2697	X	1591	-0-	-1106	-0-			98	1	1493	2	Y	-0-					-0-
11	2610	X	1526	-0-	-1084	-0-			94	1	1432	2	Y	-0-					-0-
12	1891	X	1368	-0-	-523	-0-			81	1	1287	2	Y	-0-					-0-
01	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-			287	1	4808	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "G"					WELL #:	1	RRCID ->	177316	COMPL.	DATE	03/03/2000	TOTAL	DEPTH	13260	PERF.	12966	-	13075	
08	7316	X	5057	-0-	-2259	-0-			308	1	4749	2	Y	-0-					-0-
09	7080	X	2953	-0-	-4127	-0-			174	1	2779	2	Y	-0-					-0-
10	5053	X	1757	-0-	-3296	-0-			108	1	1649	2	Y	-0-					-0-
11	4890	X	3777	-0-	-1113	-0-			232	1	3545	2	Y	-0-					-0-
12	5053	X	4732	-0-	-321	-0-			280	1	4452	2	Y	-0-					-0-
01	5053	X	2081	-0-	-2972	-0-			117	1	1964	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "D"					WELL #:	8	RRCID ->	177771	COMPL.	DATE	05/02/2000	TOTAL	DEPTH	13305	PERF.	12990	-	13111	
08	1116	N	1012	-0-	-104	-0-			62	1	950	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	943	-0-	-137	-0-			56	1	887	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	976	-0-	-109	-0-			60	1	916	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	950	-0-	-40	-0-			58	1	892	2	Y	-0-					-0-
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-			57	1	907	2	Y	-0-					-0-
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-			60	1	997	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "D"					WELL #:	4	RRCID ->	178112	COMPL.	DATE	07/04/2000	TOTAL	DEPTH	13350	PERF.	12966	-	13152	
08	310	N	6	-0-	-304	-0-			6	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-							Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-							Y	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-							Y	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-			18	1	283	2	Y	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-			30	1	499	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"													//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
													//CONT.// 220903		WELL #: 5		RRCID -> 178113		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE								
08	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	106	1	1627	2	Y	-0-				-0-								
09	1230 N	982	-0-	-248	-0-	58	1	924	2	Y	-0-				-0-								
10	1457 N	1148	-0-	-309	-0-	71	1	1077	2	Y	-0-				-0-								
11	1680 N	900	-0-	-780	-0-	55	1	845	2	Y	-0-				-0-								
12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	65	1	1025	2	Y	-0-				-0-								
01	1147 N	1087	-0-	-60	-0-	61	1	1026	2	Y	-0-				-0-								
BURGHER "D"													WELL #: 6		RRCID -> 178114		COMPL. DATE 05/23/2000		TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039				
08	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	357	1	5499	2	Y	3	3	8		-0-								
09	4950 X	4516	-0-	-434	-0-	267	1	4247	2	Y	2	2	8		-0-								
10	4712 X	4339	-0-	-373	-0-	267	1	4070	2	Y	2	2	8		-0-								
11	5670 X	1501	-0-	-4169	-0-	92	1	1409	2	Y	-0-				-0-								
12	5859 X	2919	-0-	-2940	-0-	173	1	2745	2	Y	1	1	8		-0-								
01	5859 X	5402	-0-	-457	-0-	304	1	5096	2	Y	2	2	8		-0-								
BURGHER "D"													WELL #: 7		RRCID -> 178115		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226				
08	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	69	1	1064	2	Y	-0-				-0-								
09	990 N	943	-0-	-47	-0-	56	1	887	2	Y	-0-				-0-								
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	61	1	924	2	Y	-0-				-0-								
11	1110 N	952	-0-	-158	-0-	58	1	894	2	Y	-0-				-0-								
12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	57	1	909	2	Y	-0-				-0-								
01	992 N	980	-0-	-12	-0-	55	1	925	2	Y	-0-				-0-								
BURGHER "D"													WELL #: 9		RRCID -> 178325		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071				
08	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	101	1	1556	2	Y	-0-				-0-								
09	1380 X	1054	-0-	-326	-0-	62	1	992	2	Y	-0-				-0-								
10	1271 X	1012	-0-	-259	-0-	62	1	950	2	Y	-0-				-0-								
11	1590 X	959	-0-	-631	-0-	59	1	900	2	Y	-0-				-0-								
12	1643 X	974	-0-	-669	-0-	58	1	916	2	Y	-0-				-0-								
01	1643 X	1016	-0-	-627	-0-	57	1	959	2	Y	-0-				-0-								
BURGHER "D"													WELL #: 3		RRCID -> 178331		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175				
08	327 X	327	-0-	-0-	-0-	20	1	307	2	Y	-0-				-0-								
09	210 X	127	-0-	-83	-0-	8	1	119	2	Y	-0-				-0-								
10	242 X	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	2	Y	-0-				-0-								
11	330 X	120	-0-	-210	-0-	7	1	113	2	Y	-0-				-0-								
12	341 X	161	-0-	-180	-0-	10	1	151	2	Y	-0-				-0-								
01	341 X	122	-0-	-219	-0-	7	1	115	2	Y	-0-				-0-								
BURGHER "C"													WELL #: 3		RRCID -> 179031		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402				
08	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	176	1	2711	2	Y	-0-				-0-								
09	2520 X	2433	-0-	-87	-0-	144	1	2289	2	Y	-0-				-0-								
10	2604 X	2255	-0-	-349	-0-	139	1	2116	2	Y	-0-				-0-								
11	2790 X	2333	-0-	-457	-0-	143	1	2190	2	Y	-0-				-0-								
12	2883 X	2314	-0-	-569	-0-	137	1	2177	2	Y	-0-				-0-								
01	2883 X	2335	-0-	-548	-0-	132	1	2203	2	Y	-0-				-0-								

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "C"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	25978 300 220903 2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
						RRCID -> 179043	COMPL.	DATE 08/04/2000	TOTAL	DEPTH 13330	PERF.12958	- 13144							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-			15	1	238	2	Y	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-			10	1	164	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	41	-0-	-83	-0-			3	1	38	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	3	-0-	-207	-0-			3	2			Y	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-			3	1	50	2	Y	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-			13	1	218	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D"					WELL #:	10	RRCID -> 179046	COMPL.	DATE 10/10/2000	TOTAL	DEPTH 13244	PERF.11790	- 13054						
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-			36	1	562	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	516	-0-	-24	-0-			30	1	486	2	Y	-0-					-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-			33	1	502	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	518	-0-	-52	-0-			32	1	486	2	Y	-0-					-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-			31	1	495	2	Y	-0-					-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-			30	1	504	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "A"					WELL #:	5	RRCID -> 179439	COMPL.	DATE 09/02/2000	TOTAL	DEPTH 13625	PERF.13170	- 13410						
08	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-			64	1	990	2	Y	-0-					-0-
09	966	X	966	-0-	-0-	-0-			57	1	909	2	Y	-0-					-0-
10	992	X	740	-0-	-252	-0-			46	1	694	2	Y	-0-					-0-
11	1020	X	826	-0-	-194	-0-			51	1	775	2	Y	-0-					-0-
12	1054	X	1026	-0-	-28	-0-			61	1	965	2	Y	-0-					-0-
01	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-			72	1	1199	2	Y	-0-					-0-

EVANS "A"					WELL #:	4	RRCID -> 179691	COMPL.	DATE 09/26/2000	TOTAL	DEPTH 13610	PERF.13156	- 13414						
08	868	N	544	-0-	-324	-0-			33	1	511	2	Y	-0-					-0-
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-			50	1	802	2	Y	-0-					-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-			50	1	764	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	422	-0-	-118	-0-			26	1	396	2	Y	-0-					-0-
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-			48	1	759	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-							Y	-0-					-0-

BURGHER "C"					WELL #:	5	RRCID -> 179694	COMPL.	DATE 09/21/2000	TOTAL	DEPTH 13611	PERF.13111	- 13420						
08	3503	X	3336	-0-	-167	-0-			203	1	3133	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	2919	-0-	-471	-0-			172	1	2747	2	Y	-0-					-0-
10	3503	X	2954	-0-	-549	-0-			182	1	2772	2	Y	-0-					-0-
11	3240	X	2800	-0-	-440	-0-			172	1	2628	2	Y	-0-					-0-
12	3348	X	2984	-0-	-364	-0-			177	1	2807	2	Y	-0-					-0-
01	3348	X	3151	-0-	-197	-0-			178	1	2973	2	Y	-0-					-0-

EVANS "A"					WELL #:	3	RRCID -> 180064	COMPL.	DATE 10/10/2000	TOTAL	DEPTH 13675	PERF.13202	- 13473						
08	155	N	72	-0-	-83	-0-			4	1	68	2	Y	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-			8	1	128	2	Y	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-			9	1	145	2	Y	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-			9	1	134	2	Y	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-			8	1	130	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	132	-0-	-23	-0-			7	1	125	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "A"										//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
										RRCID -> 180087		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 13560		PERF.12690 - 13346					
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
08	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	72 1	1107 2	9	Y	2	2 8				-0-						
09	2520 X	1046	-0-	-1474	-0-	62 1	984 2	1	Y	-0-					-0-						
10	2604 X	1094	-0-	-1510	-0-	67 1	1027 2	1	Y	-0-					-0-						
11	2520 X	941	-0-	-1579	-0-	58 1	883 2	1	Y	-0-					-0-						
12	1178 X	872	-0-	-306	-0-	52 1	820 2	1	Y	-0-					-0-						
01	1178 X	474	-0-	-704	-0-	27 1	447 2	1	Y	-0-					-0-						
EVANS "A"				WELL #: 1		RRCID -> 180164		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 13676		PERF.12907 - 13487									
08	5518 X	4620	-0-	-898	-0-	281 1	4339 2	1	Y	-0-					-0-						
09	5340 X	3982	-0-	-1358	-0-	235 1	3747 2	1	Y	-0-					-0-						
10	5518 X	2563	-0-	-2955	-0-	158 1	2405 2	1	Y	-0-					-0-						
11	4770 X	2162	-0-	-2608	-0-	133 1	2029 2	1	Y	-0-					-0-						
12	4619 X	976	-0-	-3643	-0-	58 1	918 2	1	Y	-0-					-0-						
01	4619 X	54	-0-	-4565	-0-	3 1	51 2	1	Y	-0-					-0-						
BURGHER "G"				WELL #: 2		RRCID -> 180290		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 13248		PERF.12779 - 13029									
08	775 X	320	-0-	-455	-0-	19 1	301 2	1	Y	-0-					-0-						
09	750 X	159	-0-	-591	-0-	9 1	150 2	1	Y	-0-					-0-						
10	279 X	251	-0-	-28	-0-	15 1	236 2	1	Y	-0-					-0-						
11	300 X	241	-0-	-59	-0-	15 1	226 2	1	Y	-0-					-0-						
12	313 X	313	-0-	-0-	-0-	19 1	294 2	1	Y	-0-					-0-						
01	330 X	330	-0-	-0-	-0-	19 1	311 2	1	Y	-0-					-0-						
BURGHER "E"				WELL #: 1		RRCID -> 180637		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12875 - 13165									
08	620 N	496	-0-	-124	-0-	30 1	464 2	9	Y	2	2 8				-0-						
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	13 1	204 2	1	Y	-0-					-0-						
10	868 N	7	-0-	-861	-0-	7 2		1	Y	-0-					-0-						
11	480 N	48	-0-	-432	-0-	3 1	45 2	1	Y	-0-					-0-						
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	40 1	640 2	1	Y	-0-					-0-						
01	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	120 1	2001 2	1	Y	-0-					-0-						
EVANS "A"				WELL #: 2		RRCID -> 180660		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 13535		PERF.13212 - 13356									
08	1085 N	877	-0-	-208	-0-	53 1	824 2	1	Y	-0-					-0-						
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	57 1	904 2	1	Y	-0-					-0-						
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	51 1	785 2	1	Y	-0-					-0-						
11	840 N	629	-0-	-211	-0-	39 1	590 2	1	Y	-0-					-0-						
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	45 1	712 2	1	Y	-0-					-0-						
01	837 N	546	-0-	-291	-0-	31 1	515 2	1	Y	-0-					-0-						
EVANS "A"				WELL #: 5		RRCID -> 180661		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 13595		PERF.12856 - 13388									
08	1271 X	996	-0-	-275	-0-	61 1	935 2	1	Y	-0-					-0-						
09	1830 X	549	-0-	-1281	-0-	32 1	517 2	1	Y	-0-					-0-						
10	1891 X	316	-0-	-1575	-0-	19 1	297 2	1	Y	-0-					-0-						
11	1830 X	1379	-0-	-451	-0-	85 1	1294 2	1	Y	-0-					-0-						
12	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	129 1	2051 2	1	Y	-0-					-0-						
01	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	73 1	1223 2	1	Y	-0-					-0-						

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "A"														
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE //CONT.// 220903 WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	48	1	733	2	Y	-0-			-0-
09	510 N	364	-0-	-146	-0-	22	1	342	2	Y	-0-			-0-
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	24	1	369	2	Y	-0-			-0-
11	750 N	426	-0-	-324	-0-	26	1	400	2	Y	-0-			-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	2	Y	-0-			-0-
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	44	1	732	2	Y	-0-			-0-
MOODY "A" WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014														
08	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	439	1	6771	2	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
09	6480 X	6402	-0-	-78	-0-	378	1	6024	2	Y	-0-			-0-
10	6479 X	6367	-0-	-112	-0-	392	1	5974	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
11	6990 X	6125	-0-	-865	-0-	375	1	5750	2	Y	-0-			-0-
12	6758 X	6305	-0-	-453	-0-	373	1	5930	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
01	6758 X	6640	-0-	-118	-0-	374	1	6263	2	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
BURGHER "B" WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
BURGHER "E" WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074														
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	55	1	843	2	Y	-0-			-0-
09	720 N	698	-0-	-22	-0-	41	1	657	2	Y	-0-			-0-
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	43	1	663	2	Y	-0-			-0-
11	870 N	698	-0-	-172	-0-	43	1	655	2	Y	-0-			-0-
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	44	1	695	2	Y	-0-			-0-
01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	51	1	858	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886														
08	434 N	417	-0-	-17	-0-	25	1	392	2	Y	-0-			-0-
09	360 N	353	-0-	-7	-0-	21	1	332	2	Y	-0-			-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	22	1	329	2	Y	-0-			-0-
11	390 N	322	-0-	-68	-0-	20	1	302	2	Y	-0-			-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	283	2	Y	-0-			-0-
01	341 N	306	-0-	-35	-0-	17	1	289	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150														
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	44	1	672	2	Y	-0-			-0-
09	720 N	613	-0-	-107	-0-	36	1	577	2	Y	-0-			-0-
10	744 N	622	-0-	-122	-0-	38	1	584	2	Y	-0-			-0-
11	690 N	604	-0-	-86	-0-	37	1	567	2	Y	-0-			-0-
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	37	1	579	2	Y	-0-			-0-
01	620 N	548	-0-	-72	-0-	31	1	517	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 25978 300											
BURGHER "D"												//CONT.// 220903											
												WELL #: 12											
												RRCID -> 181979											
												COMPL. DATE 02/06/2001											
												TOTAL DEPTH 13325											
												PERF.12903 - 13110											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
08		2077 X	1221	-0-	-856	-0-	74	1	1147	2	Y	-0-					-0-						
09		2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	141	1	2241	2	Y	-0-					-0-						
10		1767 X	1488	-0-	-279	-0-	92	1	1396	2	Y	-0-					-0-						
11		1710 X	1368	-0-	-342	-0-	84	1	1284	2	Y	-0-					-0-						
12		1767 X	1740	-0-	-27	-0-	103	1	1637	2	Y	-0-					-0-						
01		2449 X	1834	-0-	-615	-0-	103	1	1731	2	Y	-0-					-0-						
BURGHER "D"												WELL #: 11						RRCID -> 182035					
												COMPL. DATE 02/10/2001						TOTAL DEPTH 13320					
												PERF.12961 - 13144											
08		4278 X	4262	-0-	-16	-0-	260	1	4002	2	Y	-0-					-0-						
09		4140 X	3841	-0-	-299	-0-	227	1	3614	2	Y	-0-					-0-						
10		4278 X	4150	-0-	-128	-0-	256	1	3894	2	Y	-0-					-0-						
11		4110 X	4013	-0-	-97	-0-	246	1	3767	2	Y	-0-					-0-						
12		4247 X	4183	-0-	-64	-0-	248	1	3935	2	Y	-0-					-0-						
01		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	242	1	4053	2	Y	-0-					-0-						
BURGHER "C"												WELL #: 8						RRCID -> 182074					
												COMPL. DATE 02/15/2001						TOTAL DEPTH 13700					
												PERF.13234 - 13492											
08		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	83	1	1274	2	Y	-0-					-0-						
09		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	68	1	1087	2	Y	-0-					-0-						
10		1147 N	1073	-0-	-74	-0-	66	1	1007	2	Y	-0-					-0-						
11		1320 N	1081	-0-	-239	-0-	66	1	1015	2	Y	-0-					-0-						
12		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	65	1	1032	2	Y	-0-					-0-						
01		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	64	1	1067	2	Y	-0-					-0-						
BURGHER "E"												WELL #: 3						RRCID -> 182570					
												COMPL. DATE 03/24/2001						TOTAL DEPTH 13105					
												PERF.12404 - 12834											
08		321 N	321	-0-	-0-	-0-	20	1	301	2	Y	-0-					-0-						
09		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	97	1	1550	2	Y	-0-					-0-						
10		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	63	1	952	2	Y	-0-					-0-						
11		541 N	541	-0-	-0-	-0-	33	1	508	2	Y	-0-					-0-						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
01		1023 N	483	-0-	-540	-0-	27	1	456	2	Y	-0-					-0-						
BURGHER "C"												WELL #: 6						RRCID -> 182633					
												COMPL. DATE 01/03/2001						TOTAL DEPTH 13465					
												PERF.13387 - 13611											
08		1054 X	471	-0-	-583	-0-	29	1	442	2	Y	-0-					-0-						
09		600 X	402	-0-	-198	-0-	24	1	378	2	Y	-0-					-0-						
10		620 X	472	-0-	-148	-0-	29	1	443	2	Y	-0-					-0-						
11		510 X	446	-0-	-64	-0-	27	1	419	2	Y	-0-					-0-						
12		465 X	464	-0-	-1	-0-	27	1	437	2	Y	-0-					-0-						
01		465 X	431	-0-	-34	-0-	24	1	407	2	Y	-0-					-0-						
BURGHER "A"												WELL #: 6						RRCID -> 182831					
												COMPL. DATE 03/29/2001						TOTAL DEPTH 13570					
												PERF.13188 - 13368											
08		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	209	1	3223	2	Y	-0-					-0-						
09		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	183	1	2920	2	Y	-0-					-0-						
10		3193 X	2984	-0-	-209	-0-	184	1	2800	2	Y	-0-					-0-						
11		3330 X	3085	-0-	-245	-0-	189	1	2896	2	Y	-0-					-0-						
12		3441 X	2670	-0-	-771	-0-	158	1	2511	2	Y	1		1	8		-0-						
							1	9															
01		3441 X	3118	-0-	-323	-0-	176	1	2942	2	Y	-0-					-0-						

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MOODY "A"															//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE //CONT.// 220903 WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
08	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1317	2	Y	2	2	8			-0-												
09	1110 N	546	-0-	-0-	-564	-0-	32	1	512	2	Y	2	2	8			-0-												
10	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1309	2	Y	1	1	8			-0-												
11	1350 N	776	-0-	-0-	-574	-0-	48	1	728	2	Y	-0-					-0-												
12	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1318	2	Y	1	1	8			-0-												
01	1395 X	1277	-0-	-0-	-118	-0-	72	1	1205	2	Y	-0-					-0-												

EVANS "A"															WELL #:	6	RRCID -> 182909	COMPL. DATE 04/20/2001	TOTAL DEPTH 13705	PERF.12220	- 13515								
08	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1448	2	Y	-0-					-0-												
09	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1526	2	Y	-0-					-0-												
10	1333 X	923	-0-	-0-	-410	-0-	57	1	866	2	Y	-0-					-0-												
11	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1495	2	Y	-0-					-0-												
12	1550 X	1196	-0-	-0-	-354	-0-	71	1	1125	2	Y	-0-					-0-												
01	1674 X	976	-0-	-0-	-698	-0-	55	1	921	2	Y	-0-					-0-												

MOODY "A"															WELL #:	4	RRCID -> 183148	COMPL. DATE 04/05/2001	TOTAL DEPTH 12995	PERF.12476	- 12802								
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1074	2	Y	2	2	8			-0-												
09	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1056	2	Y	2	2	8			-0-												
10	1178 N	1135	-0-	-0-	-43	-0-	70	1	1064	2	Y	1	1	8			-0-												
11	1110 N	1035	-0-	-0-	-75	-0-	63	1	972	2	Y	-0-					-0-												
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1024	2	Y	1	1	8			-0-												
01	1147 N	1023	-0-	-0-	-124	-0-	58	1	965	2	Y	-0-					-0-												

EVANS "A"															WELL #:	10	RRCID -> 183263	COMPL. DATE 05/02/2001	TOTAL DEPTH 13735	PERF.12911	- 13416								
08	961 N	948	-0-	-0-	-13	-0-	58	1	890	2	Y	-0-					-0-												
09	840 N	542	-0-	-0-	-298	-0-	32	1	510	2	Y	-0-					-0-												
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	982	2	Y	-0-					-0-												
11	930 N	903	-0-	-0-	-27	-0-	55	1	848	2	Y	-0-					-0-												
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	876	2	Y	-0-					-0-												
01	1054 N	959	-0-	-0-	-95	-0-	54	1	905	2	Y	-0-					-0-												

SMITH "A"															WELL #:	1	RRCID -> 183307	COMPL. DATE 04/24/2001	TOTAL DEPTH 13620	PERF.12915	- 13385								
08	372 N	5	-0-	-0-	-367	-0-	5	2			N	-0-					-0-												
09	300 N	-0-	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-												
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	500	2	N	-0-					-0-												
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	498	2	N	-0-					-0-												
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	440	2	N	-0-					-0-												
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	398	2	N	-0-					-0-												

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVANS "A"													//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
													WELL #: 7		RRCID -> 183328		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 13580		PERF.13270 - 13416	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
08	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	238	1	3667	2	Y	2	2	8	-0-					-0-			
09	7380 X	2640	-0-	-4740	-0-	156	1	2484	2	Y	-0-			-0-					-0-			
10	7626 X	2945	-0-	-4681	-0-	181	1	2764	2	Y	-0-			-0-					-0-			
11	7380 X	2343	-0-	-5037	-0-	144	1	2199	2	Y	-0-			-0-					-0-			
12	3906 X	2782	-0-	-1124	-0-	165	1	2617	2	Y	-0-			-0-					-0-			
01	3906 X	2109	-0-	-1797	-0-	119	1	1990	2	Y	-0-			-0-					-0-			

MOODY "A"													WELL #: 2		RRCID -> 183590		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 13205		PERF.12832 - 12960	
08	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	222	1	3424	2	Y	-0-			-0-					-0-			
09	3150 X	3028	-0-	-122	-0-	179	1	2849	2	Y	-0-			-0-					-0-			
10	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	198	1	3010	2	Y	-0-			-0-					-0-			
11	3540 X	2902	-0-	-638	-0-	178	1	2724	2	Y	-0-			-0-					-0-			
12	3658 X	3461	-0-	-197	-0-	205	1	3256	2	Y	-0-			-0-					-0-			
01	3658 X	3132	-0-	-526	-0-	177	1	2955	2	Y	-0-			-0-					-0-			

BURGHER "G"													WELL #: 6		RRCID -> 183593		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 13190		PERF.12900 - 12982	
08	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	167	1	2567	2	Y	-0-			-0-					-0-			
09	2430 X	1927	-0-	-503	-0-	114	1	1813	2	Y	-0-			-0-					-0-			
10	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	160	1	2438	2	Y	-0-			-0-					-0-			
11	2640 X	2361	-0-	-279	-0-	145	1	2216	2	Y	-0-			-0-					-0-			
12	2728 X	1930	-0-	-798	-0-	114	1	1816	2	Y	-0-			-0-					-0-			
01	2728 X	2216	-0-	-512	-0-	125	1	2091	2	Y	-0-			-0-					-0-			

EVANS "A"													WELL #: 8		RRCID -> 183594		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13096 - 13368	
08	6758 X	3334	-0-	-3424	-0-	203	1	3131	2	Y	-0-			-0-					-0-			
09	6540 X	2352	-0-	-4188	-0-	139	1	2213	2	Y	-0-			-0-					-0-			
10	6758 X	1922	-0-	-4836	-0-	118	1	1804	2	Y	-0-			-0-					-0-			
11	3240 X	1443	-0-	-1797	-0-	88	1	1355	2	Y	-0-			-0-					-0-			
12	3348 X	970	-0-	-2378	-0-	57	1	913	2	Y	-0-			-0-					-0-			
01	3348 X	1001	-0-	-2347	-0-	56	1	945	2	Y	-0-			-0-					-0-			

NEAL "B"													WELL #: 1		RRCID -> 183686		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 13402		PERF.12778 - 13232	
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	39	1	595	2	N	-0-			-0-					-0-			
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	31	1	493	2	N	-0-			-0-					-0-			
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	32	1	491	2	N	-0-			-0-					-0-			
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	32	1	492	2	N	-0-			-0-					-0-			
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	33	1	530	2	N	-0-			-0-					-0-			
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	34	1	564	2	N	-0-			-0-					-0-			

BURGHER "C"													WELL #: 15		RRCID -> 183830		COMPL. DATE 05/30/2001		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13060 - 13366	
08	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	154	1	2374	2	Y	-0-			-0-					-0-			
09	1980 X	1880	-0-	-100	-0-	111	1	1769	2	Y	-0-			-0-					-0-			
10	2046 X	1919	-0-	-127	-0-	118	1	1801	2	Y	-0-			-0-					-0-			
11	2460 X	1845	-0-	-615	-0-	113	1	1732	2	Y	-0-			-0-					-0-			
12	2077 X	1906	-0-	-171	-0-	113	1	1793	2	Y	-0-			-0-					-0-			
01	2077 X	1953	-0-	-124	-0-	110	1	1843	2	Y	-0-			-0-					-0-			

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVANS "A"													//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #:			NON-ASSOCIATED RRCID -> 183905			CAPACITY COMPL. DATE 05/10/2001			CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE					
08		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1119	2	Y	-0-	-0-						-0-					
09		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	951	2	Y	-0-	-0-						-0-					
10		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1037	2	Y	-0-	-0-						-0-					
11		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1099	2	Y	-0-	-0-						-0-					
12		1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1093	2	Y	-0-	-0-						-0-					
01		1116 X	1002	-0-	-114	-0-	-0-	56	1	946	2	Y	-0-	-0-						-0-					
BURGHER "A"													WELL #:			9	RRCID -> 184033			COMPL. DATE 06/15/2001			TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442		
08		341 N	326	-0-	-15	-0-	-0-	20	1	306	2	Y	-0-	-0-						-0-					
09		336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	316	2	Y	-0-	-0-						-0-					
10		341 N	326	-0-	-15	-0-	-0-	20	1	306	2	Y	-0-	-0-						-0-					
11		330 N	308	-0-	-22	-0-	-0-	19	1	289	2	Y	-0-	-0-						-0-					
12		118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	-0-	-0-						-0-					
01		341 N	240	-0-	-101	-0-	-0-	14	1	226	2	Y	-0-	-0-						-0-					
WILLIFORD "A"													WELL #:			3	RRCID -> 184349			COMPL. DATE 03/29/2016			TOTAL DEPTH 13515 PERF.12500 - 13330		
08		713 X	63	-0-	-650	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-	-0-						-0-					
09		690 X	497	-0-	-193	-0-	-0-	29	1	468	2	Y	-0-	-0-						-0-					
10		713 X	420	-0-	-293	-0-	-0-	26	1	394	2	Y	-0-	-0-						-0-					
11		540 X	357	-0-	-183	-0-	-0-	22	1	335	2	Y	-0-	-0-						-0-					
12		558 X	379	-0-	-179	-0-	-0-	22	1	357	2	Y	-0-	-0-						-0-					
01		527 X	365	-0-	-162	-0-	-0-	21	1	344	2	Y	-0-	-0-						-0-					
BURGHER "B"													WELL #:			1	RRCID -> 184441			COMPL. DATE 07/29/2000			TOTAL DEPTH 14000 PERF.12834 - 13365		
08		310 N	304	-0-	-6	-0-	-0-	19	1	285	2	N	-0-	-0-						-0-					
09		280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	263	2	N	-0-	-0-						-0-					
10		277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	260	2	N	-0-	-0-						-0-					
11		300 N	268	-0-	-32	-0-	-0-	16	1	252	2	N	-0-	-0-						-0-					
12		263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	N	-0-	-0-						-0-					
01		279 N	250	-0-	-29	-0-	-0-	14	1	236	2	N	-0-	-0-						-0-					
BURGHER "G"													WELL #:			7	RRCID -> 184480			COMPL. DATE 05/24/2001			TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216		
08		1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1532	2	Y	-0-	-0-						-0-					
09		1350 X	1251	-0-	-99	-0-	-0-	74	1	1177	2	Y	-0-	-0-						-0-					
10		1395 X	1280	-0-	-115	-0-	-0-	79	1	1201	2	Y	-0-	-0-						-0-					
11		1590 X	1139	-0-	-451	-0-	-0-	70	1	1069	2	Y	-0-	-0-						-0-					
12		1643 X	1110	-0-	-533	-0-	-0-	66	1	1044	2	Y	-0-	-0-						-0-					
01		1643 X	1066	-0-	-577	-0-	-0-	60	1	1006	2	Y	-0-	-0-						-0-					
BURGHER "E"													WELL #:			7	RRCID -> 184527			COMPL. DATE 06/29/2001			TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-					
WILLIFORD "A"													WELL #:			2	RRCID -> 184638			COMPL. DATE 12/29/2012			TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342		
08		3472 X	2684	-0-	-788	-0-	-0-	163	1	2521	2	Y	-0-	-0-						-0-					
09		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	-0-	209	1	3336	2	Y	-0-	-0-						-0-					
10		3410 X	3344	-0-	-66	-0-	-0-	206	1	3138	2	Y	-0-	-0-						-0-					
11		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	-0-	192	1	2941	2	Y	-0-	-0-						-0-					
12		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	2976	2	Y	-0-	-0-						-0-					
01		3658 X	3168	-0-	-490	-0-	-0-	179	1	2989	2	Y	-0-	-0-						-0-					

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "C"												CNTY: FREESTONE				
//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 17												NON-ASSOCIATED				
RRCID -> 184936												CAPACITY				
COMPL. DATE 07/24/2001												TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 13400				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	3131 X	2456	-0-	-675	-0-	150	1	2306	2	Y	-0-					-0-
09	3030 X	2810	-0-	-220	-0-	166	1	2644	2	Y	-0-					-0-
10	3131 X	2779	-0-	-352	-0-	171	1	2608	2	Y	-0-					-0-
11	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	162	1	2482	2	Y	-0-					-0-
12	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	159	1	2523	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	2914 X	2624	-0-	-290	-0-	148	1	2473	2	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
WILLIFORD "A"												WELL #: 4				
RRCID -> 185355												COMPL. DATE 07/07/2001				
TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290																
08	1240 N	1239	-0-	-1	-0-	75	1	1164	2	Y	-0-					-0-
09	1080 N	808	-0-	-272	-0-	48	1	760	2	Y	-0-					-0-
10	1612 N	858	-0-	-754	-0-	53	1	805	2	Y	-0-					-0-
11	1200 N	891	-0-	-309	-0-	55	1	836	2	Y	-0-					-0-
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	49	1	779	2	Y	-0-					-0-
01	868 N	797	-0-	-71	-0-	45	1	752	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "E"												WELL #: 8				
RRCID -> 185450												COMPL. DATE 09/07/2001				
TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330																
08	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	101	1	1557	2	Y	-0-					-0-
09	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	76	1	1217	2	Y	-0-					-0-
10	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	91	1	1391	2	Y	-0-					-0-
11	1590 X	1043	-0-	-547	-0-	64	1	979	2	Y	-0-					-0-
12	1643 X	1194	-0-	-449	-0-	71	1	1123	2	Y	-0-					-0-
01	1643 X	1110	-0-	-533	-0-	63	1	1047	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "D"												WELL #: 14				
RRCID -> 185484												COMPL. DATE 07/31/2001				
TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972																
08	527 N	190	-0-	-337	-0-	12	1	178	2	Y	-0-					-0-
09	630 N	325	-0-	-305	-0-	19	1	306	2	Y	-0-					-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	24	1	363	2	Y	-0-					-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	2	Y	-0-					-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	22	1	351	2	Y	-0-					-0-
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	30	1	498	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
PHILLIP IVY "A"												WELL #: 2				
RRCID -> 185596												COMPL. DATE 07/15/2001				
TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346																
08	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	139	1	2137	2	Y	-0-					-0-
09	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	94	1	1499	2	Y	-0-					-0-
10	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	83	1	1263	2	Y	-0-					-0-
11	1860 N	1099	-0-	-761	-0-	67	1	1032	2	Y	-0-					-0-
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	61	1	967	2	Y	-0-					-0-
01	1333 N	962	-0-	-371	-0-	54	1	908	2	Y	-0-					-0-
NEAL "B"												WELL #: 2				
RRCID -> 185932												COMPL. DATE 08/17/2001				
TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411																
08	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	172	1	2658	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
09	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	227	1	3617	2	N	-0-					-0-
10	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	217	1	3302	2	N	-0-					-0-
11	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	182	1	2789	2	N	-0-					-0-
12	2821 X	2788	-0-	-33	-0-	165	1	2623	2	N	-0-					-0-
01	2821 X	2773	-0-	-48	-0-	156	1	2617	2	N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "G"												CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 25978 300 WELL #: 5												NON-ASSOCIATED			
RRCID -> 186127												CAPACITY			
COMPL. DATE 08/09/2001												TOTAL DEPTH 13170			
PERF.12342 - 12700															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1643 X	684	-0-	-959	-0-	42	1	642	2	Y	-0-				-0-
09	1710 X	626	-0-	-1084	-0-	37	1	589	2	Y	-0-				-0-
10	1767 X	395	-0-	-1372	-0-	24	1	371	2	Y	-0-				-0-
11	1710 X	651	-0-	-1059	-0-	40	1	611	2	Y	-0-				-0-
12	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	67	1	1065	2	Y	-0-				-0-
01	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	89	1	1492	2	Y	-0-				-0-
WILLIFORD "A"												WELL #: 5			
RRCID -> 186128												COMPL. DATE 09/13/2001			
TOTAL DEPTH 13665												PERF.13228 - 13466			
08	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	135	1	2084	2	Y	-0-				-0-
09	1830 N	1720	-0-	-110	-0-	102	1	1618	2	Y	-0-				-0-
10	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	113	1	1721	2	Y	-0-				-0-
11	2160 N	1751	-0-	-409	-0-	107	1	1644	2	Y	-0-				-0-
12	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	119	1	1883	2	Y	-0-				-0-
01	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	108	1	1800	2	Y	-0-				-0-
BURGHER "C"												WELL #: 11			
RRCID -> 186160												COMPL. DATE 08/22/2001			
TOTAL DEPTH 13610												PERF.13276 - 13445			
08	1953 X	1713	-0-	-240	-0-	104	1	1609	2	Y	-0-				-0-
09	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	150	1	2389	2	Y	-0-				-0-
10	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	165	1	2507	2	Y	-0-				-0-
11	1650 X	1342	-0-	-308	-0-	82	1	1260	2	Y	-0-				-0-
12	1705 X	1432	-0-	-273	-0-	85	1	1347	2	Y	-0-				-0-
01	2666 X	1104	-0-	-1562	-0-	62	1	1042	2	Y	-0-				-0-
BURGHER "D"												WELL #: 13			
RRCID -> 186419												COMPL. DATE 09/07/2001			
TOTAL DEPTH 13230												PERF.12968 - 13048			
08	3317 X	3207	-0-	-110	-0-	195	1	3010	2	Y	2	2	8		-0-
09	3150 X	3130	-0-	-20	-0-	185	1	2945	2	Y	-0-				-0-
10	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	208	1	3165	2	Y	-0-				-0-
11	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	201	1	3077	2	Y	-0-				-0-
12	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	201	1	3197	2	Y	1	1	8		-0-
01	3379 X	3377	-0-	-2	-0-	190	1	3184	2	Y	3	3	8		-0-
PARKER, LOUETTA "A"												WELL #: 1			
RRCID -> 186459												COMPL. DATE 09/16/2001			
TOTAL DEPTH 17521												PERF.14939 - 15216			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BURGHER "D"												WELL #: 16			
RRCID -> 186561												COMPL. DATE 09/15/2001			
TOTAL DEPTH 13200												PERF.12870 - 12995			
08	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	166	1	2561	2	Y	-0-				-0-
09	2430 X	2327	-0-	-103	-0-	137	1	2190	2	Y	-0-				-0-
10	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	154	1	2339	2	Y	-0-				-0-
11	2640 X	2523	-0-	-117	-0-	155	1	2368	2	Y	-0-				-0-
12	2728 X	2546	-0-	-182	-0-	151	1	2395	2	Y	-0-				-0-
01	2728 X	2146	-0-	-582	-0-	121	1	2025	2	Y	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "G"													CNTY: FREESTONE																			
//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 4													NON-ASSOCIATED				CAPACITY															
RRCID -> 186565													COMPL. DATE 08/31/2001				TOTAL DEPTH 13240				PERF.12798 - 12884											
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE																			
08	589 N	429	-0-	-160	-0-	26	1	403	2	Y	-0-		-0-																			
09	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	81	1	1285	2	Y	-0-		-0-																			
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	58	1	877	2	Y	-0-		-0-																			
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	48	1	727	2	Y	-0-		-0-																			
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	32	1	504	2	Y	-0-		-0-																			
01	930 N	321	-0-	-609	-0-	18	1	303	2	Y	-0-		-0-																			
MOODY "A"													WELL #: 6				RRCID -> 186576				COMPL. DATE 04/13/2016				TOTAL DEPTH 13116				PERF.11338 - 12892			
08	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	136	1	2105	2	Y	8	8 8	-0-																			
09	1890 X	1837	-0-	-53	-0-	108	1	1722	2	Y	6	6 8	-0-																			
10	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	117	1	1777	2	Y	4	4 8	-0-																			
11	2190 X	1779	-0-	-411	-0-	109	1	1670	2	Y	-0-		-0-																			
12	2263 X	1900	-0-	-363	-0-	112	1	1784	2	Y	4	4 8	-0-																			
01	2263 X	1881	-0-	-382	-0-	106	1	1768	2	Y	6	6 8	-0-																			
BURGHER "C"													WELL #: 12				RRCID -> 186643				COMPL. DATE 07/28/2001				TOTAL DEPTH 13700				PERF.13084 - 13414			
08	1054 X	813	-0-	-241	-0-	50	1	763	2	Y	-0-		-0-																			
09	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	71	1	1128	2	Y	-0-		-0-																			
10	1054 X	986	-0-	-68	-0-	61	1	925	2	Y	-0-		-0-																			
11	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	76	1	1157	2	Y	-0-		-0-																			
12	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	76	1	1209	2	Y	-0-		-0-																			
01	1240 X	941	-0-	-299	-0-	53	1	888	2	Y	-0-		-0-																			
BURGHER "D"													WELL #: 15				RRCID -> 186853				COMPL. DATE 04/09/2016				TOTAL DEPTH 13435				PERF.12576 - 13259			
08	186 N	20	-0-	-166	-0-	1	1	19	2	Y	-0-		-0-																			
09	150 N	40	-0-	-110	-0-	2	1	38	2	Y	-0-		-0-																			
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-		-0-																			
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-		-0-																			
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-		-0-																			
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-		-0-																			
BURGHER "A"													WELL #: 12				RRCID -> 186912				COMPL. DATE 10/18/2001				TOTAL DEPTH 13600				PERF.12715 - 13268			
08	496 N	333	-0-	-163	-0-	20	1	313	2	Y	-0-		-0-																			
09	270 N	32	-0-	-238	-0-	2	1	30	2	Y	-0-		-0-																			
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	2	Y	-0-		-0-																			
11	330 N	165	-0-	-165	-0-	10	1	155	2	Y	-0-		-0-																			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-																			
01	372 N	304	-0-	-68	-0-	17	1	287	2	Y	-0-		-0-																			
BURGHER "C"													WELL #: 14				RRCID -> 187238				COMPL. DATE 10/17/2001				TOTAL DEPTH 13670				PERF.13320 - 13476			
08	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	120	1	1857	2	Y	-0-		-0-																			
09	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	114	1	1814	2	Y	-0-		-0-																			
10	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	129	1	1973	2	Y	-0-		-0-																			
11	1920 X	1749	-0-	-171	-0-	107	1	1642	2	Y	-0-		-0-																			
12	1984 X	1705	-0-	-279	-0-	101	1	1604	2	Y	-0-		-0-																			
01	2108 X	1493	-0-	-615	-0-	84	1	1409	2	Y	-0-		-0-																			

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 25978 300								
BURGHER "A"												//CONT.// 220903								
												WELL #: 11								
												RRCID -> 187356								
												COMPL. DATE 10/13/2001								
												TOTAL DEPTH 13587								
												PERF.13170 - 13322								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	1984 X	1130	-0-	-	-854	-0-	-0-	69	1	1061	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	1920 X	962	-0-	-	-958	-0-	-0-	57	1	905	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1984 X	1123	-0-	-	-861	-0-	-0-	69	1	1054	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1410 X	1235	-0-	-	-175	-0-	-0-	76	1	1159	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	1457 X	709	-0-	-	-748	-0-	-0-	42	1	667	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	1678 X	1678	-0-	-	-0-	-0-	-0-	95	1	1583	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
IVY, PHILLIP "A"												WELL #: 4								
												RRCID -> 187478								
												COMPL. DATE 11/19/2001								
												TOTAL DEPTH 13585								
												PERF.13142 - 13396								
08	310 N	291	-0-	-	-19	-0-	-0-	18	1	273	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	210 N	208	-0-	-	-2	-0-	-0-	12	1	196	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	310 N	303	-0-	-	-7	-0-	-0-	19	1	284	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	270 N	59	-0-	-	-211	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	996 N	996	-0-	-	-0-	-0-	-0-	56	1	940	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
MOODY "A"												WELL #: 7								
												RRCID -> 187570								
												COMPL. DATE 11/21/2001								
												TOTAL DEPTH 13125								
												PERF.12338 - 12706								
08	837 X	224	-0-	-	-613	-0-	-0-	14	1	210	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	810 X	-0-	-0-	-	-810	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	186 X	93	-0-	-	-93	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	210 X	55	-0-	-	-155	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	217 X	2	-0-	-	-215	-0-	-0-	2	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	217 X	199	-0-	-	-18	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
BURGHER "E"												WELL #: 6								
												RRCID -> 187695								
												COMPL. DATE 12/21/2001								
												TOTAL DEPTH 13540								
												PERF.13188 - 13332								
08	5766 X	5297	-0-	-	-469	-0-	-0-	323	1	4972	2	Y	2	2	8	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	5580 X	4774	-0-	-	-806	-0-	-0-	282	1	4490	2	Y	2	2	8	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	5704 X	4972	-0-	-	-732	-0-	-0-	306	1	4664	2	Y	2	2	8	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	5130 X	4542	-0-	-	-588	-0-	-0-	278	1	4264	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	5301 X	4537	-0-	-	-764	-0-	-0-	269	1	4266	2	Y	2	2	8	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	5301 X	4303	-0-	-	-998	-0-	-0-	242	1	4057	2	Y	4	4	8	-0-	-0-	-0-	-0-	
BURGHER "D"												WELL #: 2								
												RRCID -> 187872								
												COMPL. DATE 08/16/2000								
												TOTAL DEPTH N/A								
												PERF.14636 - 14641								
08	5859 X	4576	-0-	-	-1283	-0-	-0-	279	1	4295	2	Y	2	2	8	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	5370 X	4815	-0-	-	-555	-0-	-0-	284	1	4529	2	Y	2	2	8	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	5177 X	4690	-0-	-	-487	-0-	-0-	289	1	4400	2	Y	1	1	8	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	5164 X	5164	-0-	-	-0-	-0-	-0-	317	1	4847	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	5348 X	5348	-0-	-	-0-	-0-	-0-	317	1	5030	2	Y	1	1	8	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	4991 X	4599	-0-	-	-392	-0-	-0-	259	1	4337	2	Y	3	3	8	-0-	-0-	-0-	-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "A"													//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 14		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
													RRCID -> 187957		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 13730		PERF.13456 - 13514			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
08	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	201	1	3097	2	Y	2	2	8					-0-				
09	3150 X	2885	-0-	-265	-0-	170	1	2715	2	Y	-0-							-0-				
10	3255 X	2684	-0-	-571	-0-	165	1	2519	2	Y	-0-							-0-				
11	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	197	1	3019	2	Y	-0-							-0-				
12	3286 X	3165	-0-	-121	-0-	188	1	2977	2	Y	-0-							-0-				
01	3286 X	3019	-0-	-267	-0-	170	1	2849	2	Y	-0-							-0-				
BURGHER "C"													WELL #: 10		RRCID -> 187987		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF.13038 - 13247	
08	930 N	646	-0-	-284	-0-	39	1	607	2	Y	-0-							-0-				
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	31	1	499	2	Y	-0-							-0-				
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	33	1	496	2	Y	-0-							-0-				
11	630 N	491	-0-	-139	-0-	30	1	461	2	Y	-0-							-0-				
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	31	1	496	2	Y	-0-							-0-				
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	30	1	501	2	Y	-0-							-0-				
IVY, PHILLIP "A"													WELL #: 3		RRCID -> 188001		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL DEPTH 13540		PERF.12882 - 13348	
08	992 X	276	-0-	-716	-0-	17	1	259	2	Y	-0-							-0-				
09	960 X	357	-0-	-603	-0-	21	1	336	2	Y	-0-							-0-				
10	992 X	246	-0-	-746	-0-	15	1	231	2	Y	-0-							-0-				
11	390 X	195	-0-	-195	-0-	12	1	183	2	Y	-0-							-0-				
12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-							-0-				
01	372 X	197	-0-	-175	-0-	11	1	186	2	Y	-0-							-0-				
BURGHER "E"													WELL #: 5		RRCID -> 188035		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12961 - 13050	
08	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	136	1	2100	2	Y	-0-							-0-				
09	1860 X	1821	-0-	-39	-0-	108	1	1713	2	Y	-0-							-0-				
10	1891 X	1758	-0-	-133	-0-	108	1	1650	2	Y	-0-							-0-				
11	2160 X	1655	-0-	-505	-0-	101	1	1554	2	Y	-0-							-0-				
12	2201 X	1661	-0-	-540	-0-	98	1	1563	2	Y	-0-							-0-				
01	2201 X	1573	-0-	-628	-0-	89	1	1484	2	Y	-0-							-0-				
PHILLIP IVY "A"													WELL #: 1		RRCID -> 188146		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13260 - 13385	
08	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	188	1	2902	2	Y	-0-							-0-				
09	2880 X	2841	-0-	-39	-0-	168	1	2673	2	Y	-0-							-0-				
10	2852 X	2711	-0-	-141	-0-	167	1	2544	2	Y	-0-							-0-				
11	3000 X	2474	-0-	-526	-0-	152	1	2322	2	Y	-0-							-0-				
12	3100 X	2770	-0-	-330	-0-	164	1	2605	2	Y	1	1	8					-0-				
01	3100 X	2723	-0-	-377	-0-	154	1	2569	2	Y	-0-							-0-				
IVY, PHILLIP "A"													WELL #: 5		RRCID -> 188254		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 13575		PERF.13152 - 13320	
08	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	178	1	2747	2	Y	2	2	8					-0-				
09	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	159	1	2540	2	Y	-0-							-0-				
10	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	143	1	2171	2	Y	-0-							-0-				
11	2820 X	2052	-0-	-768	-0-	126	1	1926	2	Y	-0-							-0-				
12	2914 X	1386	-0-	-1528	-0-	82	1	1304	2	Y	-0-							-0-				
01	2914 X	1555	-0-	-1359	-0-	88	1	1467	2	Y	-0-							-0-				

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "G"										//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 9		NON-ASSOCIATED RRCID -> 188570		CAPACITY COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL	DEPTH	13200	PERF.12916	CNTY: FREESTONE - 13010	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(L) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3	1	48	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	51	N		51	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			8	1	125	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	133	N		133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			15	1	237	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	252	N		252	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			10	1	160	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	170	N		170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			8	1	139	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	147	N		147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											-0-

IVY, PHILLIP "A"										WELL #: 6		RRCID -> 189206		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL	DEPTH	13570	PERF.13275	- 13370	
08	3488	X		3488	-0-	-0-	-0-	-220	-0-	-0-	212	1	3276	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3060	X		2840	-0-	-0-	-0-	-357	-0-	-0-	168	1	2672	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3100	X		2743	-0-	-0-	-0-	-688	-0-	-0-	169	1	2574	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3390	X		2702	-0-	-0-	-0-	-839	-0-	-0-	166	1	2536	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3503	X		2664	-0-	-0-	-0-	-828	-0-	-0-	158	1	2506	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3503	X		2675	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	151	1	2524	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BOWERS "A"										WELL #: 1		RRCID -> 189475		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL	DEPTH	13236	PERF.12940	- 13059	
08	1240	X		724	-0-	-0-	-0-	-516	-0-	-0-	44	1	680	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1200	X		786	-0-	-0-	-0-	-414	-0-	-0-	46	1	740	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1054	X		781	-0-	-0-	-0-	-273	-0-	-0-	48	1	733	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1020	X		448	-0-	-0-	-0-	-572	-0-	-0-	27	1	421	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1054	X		761	-0-	-0-	-0-	-293	-0-	-0-	45	1	716	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	807	X		807	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	762	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

IVY, PHILLIP "A"										WELL #: 7		RRCID -> 189518		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL	DEPTH	13500	PERF.13094	- 13288	
08	1731	N		1731	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1626	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1445	N		1445	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1360	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1498	N		1498	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1406	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1680	N		1278	-0-	-0-	-0-	-402	-0-	-0-	78	1	1200	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1210	N		1210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1138	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1488	N		1217	-0-	-0-	-0-	-271	-0-	-0-	69	1	1148	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BONNER, HUNTER "A"										WELL #: 1		RRCID -> 189530		COMPL. DATE 06/12/2002		TOTAL	DEPTH	13220	PERF.12882	- 13073	
08	2511	X		2495	-0-	-0-	-0-	-16	-0-	-0-	152	1	2341	2	Y	2	2	8	-0-	-0-	-0-
09	2400	X		2281	-0-	-0-	-0-	-119	-0-	-0-	135	1	2146	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2480	X		2444	-0-	-0-	-0-	-36	-0-	-0-	151	1	2293	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2400	X		1739	-0-	-0-	-0-	-661	-0-	-0-	107	1	1632	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2480	X		1392	-0-	-0-	-0-	-1088	-0-	-0-	82	1	1310	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2480	X		1512	-0-	-0-	-0-	-968	-0-	-0-	85	1	1427	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BURGHER "G"										WELL #: 8		RRCID -> 189555		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL	DEPTH	13520	PERF.13000	- 13278	
08	2486	X		2486	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	2335	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1980	X		1805	-0-	-0-	-0-	-175	-0-	-0-	107	1	1698	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2046	X		1938	-0-	-0-	-0-	-108	-0-	-0-	119	1	1819	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2400	X		1301	-0-	-0-	-0-	-1099	-0-	-0-	80	1	1221	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2480	X		2150	-0-	-0-	-0-	-330	-0-	-0-	127	1	2023	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2480	X		1416	-0-	-0-	-0-	-1064	-0-	-0-	80	1	1336	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC APC ANDERSON										//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
										RRCID -> 189696		COMPL. DATE 07/18/2002		TOTAL DEPTH 13380		PERF.13056 - 13226					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE						
08	62 N	17	-0-		-45	-0-		1 1		16 2	N	-0-			-0-						
09	30 N	20	-0-		-10	-0-		1 1		19 2	N	-0-			-0-						
10	62 N	40	-0-		-22	-0-		2 1		38 2	N	-0-			-0-						
11	35 N	35	-0-		-0-	-0-		2 1		33 2	N	-0-			-0-						
12	28 N	28	-0-		-0-	-0-		2 1		26 2	N	-0-			-0-						
01	31 N	29	-0-		-2	-0-		2 1		27 2	N	-0-			-0-						
PARKER, J & L "E"					WELL #: 2	RRCID -> 190006	COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 13175		PERF.12883 - 12956										
08	14 N	2	-0-		-12	-0-		2 2			Y	-0-			-0-						
09	5 N	5	-0-		-0-	-0-		5 2			Y	-0-			-0-						
10	25 N	25	-0-		-0-	-0-		2 1		23 2	Y	-0-			-0-						
11	4 N	4	-0-		-0-	-0-		4 2			Y	-0-			-0-						
12	6 N	6	-0-		-0-	-0-		6 2			Y	-0-			-0-						
01	31 N	20	-0-		-11	-0-		1 1		19 2	Y	-0-			-0-						
IVY, PHILLIP "A"					WELL #: 8	RRCID -> 190170	COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 13575		PERF.13152 - 13388										
08	3009 X	3009	-0-		-0-	-0-		183 1		2824 2	Y	2	2 8		-0-						
								2 9													
09	2811 X	2811	-0-		-0-	-0-		166 1		2645 2	Y	-0-			-0-						
10	2862 X	2862	-0-		-0-	-0-		176 1		2686 2	Y	-0-			-0-						
11	2910 X	2735	-0-		-175	-0-		168 1		2567 2	Y	-0-			-0-						
12	3007 X	2706	-0-		-301	-0-		160 1		2546 2	Y	-0-			-0-						
01	3007 X	2674	-0-		-333	-0-		151 1		2523 2	Y	-0-			-0-						
IVY, BETTY JEAN 'A					WELL #: 2	RRCID -> 190761	COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 13180		PERF.12814 - 13000										
08	5125 X	5125	-0-		-0-	-0-		312 1		4813 2	Y	-0-			-0-						
09	4784 X	4784	-0-		-0-	-0-		283 1		4501 2	Y	-0-			-0-						
10	4402 X	4265	-0-		-137	-0-		263 1		4002 2	Y	-0-			-0-						
11	4950 X	4238	-0-		-712	-0-		260 1		3978 2	Y	-0-			-0-						
12	5115 X	4621	-0-		-494	-0-		274 1		4347 2	Y	-0-			-0-						
01	5115 X	4078	-0-		-1037	-0-		230 1		3848 2	Y	-0-			-0-						
IVY, BETTY JEAN "A"					WELL #: 5	RRCID -> 190839	COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12984 - 13090										
08	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
09	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
10	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
IVY, PHILLIP "A"					WELL #: 10	RRCID -> 191213	COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH 13650		PERF.13354 - 13446										
08	930 N	922	-0-		-8	-0-		56 1		866 2	Y	-0-			-0-						
09	780 N	691	-0-		-89	-0-		41 1		650 2	Y	-0-			-0-						
10	682 N	417	-0-		-265	-0-		26 1		391 2	Y	-0-			-0-						
11	900 N	116	-0-		-784	-0-		7 1		109 2	Y	-0-			-0-						
12	51 N	51	-0-		-0-	-0-		3 1		48 2	Y	-0-			-0-						
01	403 N	48	-0-		-355	-0-		3 1		45 2	Y	-0-			-0-						

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, HUNTER "A"			//CONT.// 25978 300 WELL #: 4			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
			//CONT.// 220903			RRCID -> 191389			COMPL. DATE 10/18/2002			TOTAL DEPTH 13400		PERF.13014 - 13181				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3255 X	2187	-0-	-1068	-0-	-0-		133	1	2054	2	Y	-0-					-0-
09	3150 X	2386	-0-	-764	-0-	-0-		141	1	2245	2	Y	-0-					-0-
10	2449 X	1289	-0-	-1160	-0-	-0-		79	1	1210	2	Y	-0-					-0-
11	2130 X	940	-0-	-1190	-0-	-0-		58	1	882	2	Y	-0-					-0-
12	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	-0-		185	1	2943	2	Y	-0-					-0-
01	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	-0-		170	1	2842	2	Y	-0-					-0-
IVY, PHILLIP "A"					WELL #: 9	RRCID -> 191500	COMPL. DATE 10/30/2002			TOTAL DEPTH 13636		PERF.13222 - 13460						
08	1054 N	355	-0-	-699	-0-	-0-		22	1	333	2	Y	-0-					-0-
09	270 N	258	-0-	-12	-0-	-0-		15	1	243	2	Y	-0-					-0-
10	806 N	276	-0-	-530	-0-	-0-		17	1	259	2	Y	-0-					-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	192	2	Y	-0-					-0-
01	279 N	184	-0-	-95	-0-	-0-		10	1	174	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "A"					WELL #: 8	RRCID -> 191647	COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12777		PERF.12280 - 12670						
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51						N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51						N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51						N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51						N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51						N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51						N	-0-					-0-
APC ANDERSON					WELL #: 2	RRCID -> 192164	COMPL. DATE 11/28/2002			TOTAL DEPTH 13377		PERF.13030 - 13242						
08	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	-0-		267	1	4113	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
09	3630 X	3401	-0-	-229	-0-	-0-		201	1	3200	2	N	-0-					-0-
10	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	-0-		262	1	3987	2	N	-0-					-0-
11	4230 X	4158	-0-	-72	-0-	-0-		255	1	3903	2	N	-0-					-0-
12	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	-0-		278	1	4415	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
01	4371 X	4089	-0-	-282	-0-	-0-		231	1	3858	2	N	-0-					-0-
APC CLARIDGE "A"					WELL #: 3	RRCID -> 192330	COMPL. DATE 12/12/2002			TOTAL DEPTH 13395		PERF.13015 - 13163						
08	2139 X	684	-0-	-1455	-0-	-0-		42	1	642	2	Y	-0-					-0-
09	2070 X	1492	-0-	-578	-0-	-0-		88	1	1404	2	Y	-0-					-0-
10	2077 X	1400	-0-	-677	-0-	-0-		86	1	1314	2	Y	-0-					-0-
11	1320 X	965	-0-	-355	-0-	-0-		59	1	906	2	Y	-0-					-0-
12	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	-0-		77	1	1223	2	Y	-0-					-0-
01	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	-0-		103	1	1723	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
BOWERS "A"					WELL #: 2	RRCID -> 192376	COMPL. DATE 12/06/2002			TOTAL DEPTH 13185		PERF.12556 - 12872						
08	1426 X	1332	-0-	-94	-0-	-0-		81	1	1249	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
09	1380 X	1295	-0-	-85	-0-	-0-		77	1	1218	2	Y	-0-					-0-
10	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	-0-		99	1	1506	2	Y	-0-					-0-
11	1350 X	1317	-0-	-33	-0-	-0-		81	1	1236	2	Y	-0-					-0-
12	1333 X	1152	-0-	-181	-0-	-0-		68	1	1084	2	Y	-0-					-0-
01	1612 X	1603	-0-	-9	-0-	-0-		90	1	1513	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC APC ANDERSON														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 25978 300				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 220903																	
WELL #: 3				RRCID -> 192976				COMPL. DATE 01/29/2003				TOTAL DEPTH 13485				PERF.12984 - 16116	
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	
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	283	2	N	-0-					-0-	
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	7	1	118	2	N	-0-					-0-	
10	155 N	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-					-0-	
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	2	N	-0-					-0-	
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	N	-0-					-0-	
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	N	-0-					-0-	
IVY, BETTY JEAN "A"				WELL #: 1				RRCID -> 193065				COMPL. DATE 01/29/2003				TOTAL DEPTH 13240	
																PERF.12931 - 13039	
08	2945 X	2636	-0-	-309	-0-	161	1	2475	2	Y	-0-					-0-	
09	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	176	1	2809	2	Y	-0-					-0-	
10	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	184	1	2808	2	Y	-0-					-0-	
11	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	196	1	2999	2	Y	-0-					-0-	
12	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	183	1	2908	2	Y	-0-					-0-	
01	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	178	1	2982	2	Y	-0-					-0-	
BONNER, HUNTER "A"				WELL #: 5				RRCID -> 193615				COMPL. DATE 02/13/2003				TOTAL DEPTH 13335	
																PERF.12920 - 13132	
08	1054 N	950	-0-	-104	-0-	58	1	890	2	Y	-0-	2		2	8	-0-	
						2	9										
09	900 N	696	-0-	-204	-0-	41	1	655	2	Y	-0-					-0-	
10	806 N	732	-0-	-74	-0-	45	1	687	2	Y	-0-					-0-	
11	930 N	666	-0-	-264	-0-	41	1	625	2	Y	-0-					-0-	
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	39	1	624	2	Y	-0-					-0-	
01	744 N	669	-0-	-75	-0-	38	1	631	2	Y	-0-					-0-	
BURGHER "G"				WELL #: 13				RRCID -> 193617				COMPL. DATE 03/05/2003				TOTAL DEPTH 13360	
																PERF.12876 - 13042	
08	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	146	1	2248	2	Y	-0-					-0-	
09	1980 X	1719	-0-	-261	-0-	102	1	1617	2	Y	-0-					-0-	
10	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	115	1	1758	2	Y	-0-					-0-	
11	2310 X	1745	-0-	-565	-0-	107	1	1638	2	Y	-0-					-0-	
12	2387 X	1761	-0-	-626	-0-	104	1	1657	2	Y	-0-					-0-	
01	2387 X	2123	-0-	-264	-0-	120	1	2003	2	Y	-0-					-0-	
IVY, BETTY JEAN "A"				WELL #: 4				RRCID -> 193618				COMPL. DATE 02/26/2003				TOTAL DEPTH 13250	
																PERF.12813 - 13072	
08	1922 X	1834	-0-	-88	-0-	112	1	1722	2	Y	-0-					-0-	
09	1860 X	1396	-0-	-464	-0-	82	1	1314	2	Y	-0-					-0-	
10	1953 X	988	-0-	-965	-0-	61	1	927	2	Y	-0-					-0-	
11	1890 X	1239	-0-	-651	-0-	76	1	1163	2	Y	-0-					-0-	
12	1953 X	1098	-0-	-855	-0-	65	1	1033	2	Y	-0-					-0-	
01	1829 X	999	-0-	-830	-0-	56	1	943	2	Y	-0-					-0-	
APC ANDERSON				WELL #: 4				RRCID -> 193636				COMPL. DATE 03/08/2003				TOTAL DEPTH 13425	
																PERF.12968 - 13221	
08	4619 X	4197	-0-	-422	-0-	256	1	3939	2	N	-0-	2		2	8	-0-	
						2	9										
09	4470 X	3346	-0-	-1124	-0-	198	1	3148	2	N	-0-					-0-	
10	4464 X	3121	-0-	-1343	-0-	192	1	2929	2	N	-0-					-0-	
11	4050 X	3158	-0-	-892	-0-	194	1	2964	2	N	-0-					-0-	
12	4185 X	3494	-0-	-691	-0-	207	1	3287	2	N	-0-					-0-	
01	4185 X	2638	-0-	-1547	-0-	149	1	2489	2	N	-0-					-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLIFORD "C"										//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE			
										RRCID -> 194153	COMPL. DATE 03/11/2003	TOTAL	DEPTH 15500	PERF.14673	- 15400	
M	0	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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BURGHER "C"										WELL #: 20	RRCID -> 194230	COMPL. DATE 04/04/2003	TOTAL	DEPTH 13412	PERF.13038	- 13219
08	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	81	1	1248	2	Y	-0-				-0-
09	1230	X	1148	-0-	-82	-0-	68	1	1080	2	Y	-0-				-0-
10	1240	X	1106	-0-	-134	-0-	68	1	1038	2	Y	-0-				-0-
11	1290	X	1108	-0-	-182	-0-	68	1	1040	2	Y	-0-				-0-
12	1333	X	1105	-0-	-228	-0-	65	1	1040	2	Y	-0-				-0-
01	1333	X	1137	-0-	-196	-0-	64	1	1073	2	Y	-0-				-0-
BURGHER "C"										WELL #: 23	RRCID -> 194267	COMPL. DATE 03/29/2003	TOTAL	DEPTH 13640	PERF.13226	- 13382
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
IVY, PHILLIP "A"										WELL #: 11	RRCID -> 194296	COMPL. DATE 03/18/2003	TOTAL	DEPTH 13625	PERF.13219	- 13426
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
IVY, BETTY JEAN "A"										WELL #: 3	RRCID -> 195848	COMPL. DATE 04/03/2003	TOTAL	DEPTH 13165	PERF.12812	- 12933
08	1457	X	1332	-0-	-125	-0-	81	1	1251	2	Y	-0-				-0-
09	1410	X	1337	-0-	-73	-0-	79	1	1258	2	Y	-0-				-0-
10	1457	X	1069	-0-	-388	-0-	66	1	1003	2	Y	-0-				-0-
11	1290	X	874	-0-	-416	-0-	54	1	820	2	Y	-0-				-0-
12	1333	X	678	-0-	-655	-0-	40	1	638	2	Y	-0-				-0-
01	1395	X	1038	-0-	-357	-0-	59	1	979	2	Y	-0-				-0-
BURGHER "D"										WELL #: 18	RRCID -> 195849	COMPL. DATE 03/25/2003	TOTAL	DEPTH 13378	PERF.12884	- 13180
08	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	280	1	4311	2	Y	2	2	8		-0-
09	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	246	1	3923	2	Y	-0-				-0-
10	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	251	1	3832	2	Y	-0-				-0-
11	4440	X	3731	-0-	-709	-0-	229	1	3502	2	Y	-0-				-0-
12	4495	X	3100	-0-	-1395	-0-	184	1	2916	2	Y	-0-				-0-
01	4495	X	3985	-0-	-510	-0-	225	1	3760	2	Y	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 20		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
				RRCID -> 195850		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL		DEPTH 13340		PERF.12600 - 13171			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-			14 2	1 9	214	2	Y	2	2 8	-0-
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-			63	1	1003	2	Y	-0-		-0-
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-			50	1	754	2	Y	-0-		-0-
11	210 N	132	-0-	-78	-0-			8	1	124	2	Y	-0-		-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-			20	1	321	2	Y	-0-		-0-
01	806 N	256	-0-	-550	-0-			14	1	242	2	Y	-0-		-0-
IVY, PHILLIP "A"				WELL #: 13		RRCID -> 195851		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL		DEPTH 13620		PERF.13208 - 13334	
08	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-			207	1	3196	2	Y	-0-		-0-
09	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-			176	1	2796	2	Y	-0-		-0-
10	3007 X	2883	-0-	-124	-0-			178	1	2704	2	Y	1	1 8	-0-
11	3300 X	2578	-0-	-722	-0-			158	1	2420	2	Y	-0-		-0-
12	3410 X	3188	-0-	-222	-0-			189	1	2998	2	Y	1	1 8	-0-
01	3410 X	3101	-0-	-309	-0-			175	1	2926	2	Y	-0-		-0-
BURGHER "C"				WELL #: 19		RRCID -> 195855		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL		DEPTH 13400		PERF.13043 - 13089	
08	1581 X	1301	-0-	-280	-0-			79	1	1222	2	Y	-0-		-0-
09	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-			66	1	1045	2	Y	-0-		-0-
10	966 X	966	-0-	-0-	-0-			59	1	907	2	Y	-0-		-0-
11	1260 X	619	-0-	-641	-0-			38	1	581	2	Y	-0-		-0-
12	1302 X	1195	-0-	-107	-0-			71	1	1124	2	Y	-0-		-0-
01	1302 X	584	-0-	-718	-0-			33	1	551	2	Y	-0-		-0-
PARKER, J & L "E"				WELL #: 3		RRCID -> 195856		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL		DEPTH 13105		PERF.12728 - 12911	
08	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-						Y	-0-			-0-
09	3000 N	4709	-0-	1709	1709			278	1	4431	2	Y	-0-		-0-
10	3100 N	4654	-0-	1554	3263			287	1	4367	2	Y	-0-		-0-
11	3000 N	3580	-0-	580	3843			219	1	3361	2	Y	-0-		-0-
12	6100 X	2257	-0-	-3843	-0-			134	1	2123	2	Y	-0-		-0-
01	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-			129	1	2163	2	Y	-0-		-0-
KNOWLES "A"				WELL #: 1		RRCID -> 195858		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL		DEPTH 17300		PERF.14374 - 16592	
08	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-			431	1	6652	2	N	3	3 8	-0-
09	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-			393	1	6267	2	N	2	2 8	-0-
10	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-			417	1	6351	2	N	2	2 8	-0-
11	6870 X	6444	-0-	-426	-0-			395	1	6049	2	N	-0-		-0-
12	7099 X	6602	-0-	-497	-0-			391	1	6209	2	N	2	2 8	-0-
01	7099 X	6590	-0-	-509	-0-			371	1	6216	2	N	3	3 8	-0-
BURGHER "D"				WELL #: 21		RRCID -> 196231		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL		DEPTH 13227		PERF.12606 - 13023	
08	1271 N	1214	-0-	-57	-0-			74	1	1140	2	Y	-0-		-0-
09	1110 N	949	-0-	-161	-0-			56	1	893	2	Y	-0-		-0-
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-			67	1	1026	2	Y	-0-		-0-
11	1170 N	923	-0-	-247	-0-			57	1	866	2	Y	-0-		-0-
12	988 N	988	-0-	-0-	-0-			59	1	929	2	Y	-0-		-0-
01	1085 N	904	-0-	-181	-0-			51	1	853	2	Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "E"												CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 220903															
WELL #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	310 N	301	-0-	-9	-0-	18	1	283	2	Y	-0-				-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	2	Y	-0-				-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	274	2	Y	-0-				-0-
11	300 N	273	-0-	-27	-0-	17	1	256	2	Y	-0-				-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	2	Y	-0-				-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	Y	-0-				-0-
BONNER, HUNTER "A"												WELL #: 10 RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001			
08	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	90	1	1386	2	Y	-0-				-0-
09	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	75	1	1197	2	Y	-0-				-0-
10	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	82	1	1245	2	Y	-0-				-0-
11	1440 N	1154	-0-	-286	-0-	71	1	1083	2	Y	-0-				-0-
12	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	82	1	1295	2	Y	-0-				-0-
01	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	76	1	1274	2	Y	-0-				-0-
BURGHER "E"												WELL #: 14 RRCID -> 196292 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164			
08	3534 X	1595	-0-	-1939	-0-	97	1	1498	2	Y	-0-				-0-
09	2370 X	1977	-0-	-393	-0-	117	1	1860	2	Y	-0-				-0-
10	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	97	1	1479	2	Y	-0-				-0-
11	1530 X	1326	-0-	-204	-0-	81	1	1245	2	Y	-0-				-0-
12	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	164	1	2605	2	Y	1	1	8		-0-
01	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	141	1	2366	2	Y	-0-				-0-
IVY, BETTY JEAN "A"												WELL #: 8 RRCID -> 196311 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980			
08	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	240	1	3704	2	Y	2	2	8		-0-
09	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	212	1	3372	2	Y	-0-				-0-
10	3627 X	3518	-0-	-109	-0-	217	1	3300	2	Y	1	1	8		-0-
11	3810 X	3389	-0-	-421	-0-	208	1	3181	2	Y	-0-				-0-
12	3937 X	3317	-0-	-620	-0-	196	1	3120	2	Y	1	1	8		-0-
01	3937 X	3514	-0-	-423	-0-	198	1	3313	2	Y	3	3	8		-0-
IVY, BETTY JEAN "A"												WELL #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034			
08	3410 X	160	-0-	-3250	-0-	10	1	150	2	Y	-0-				-0-
09	1980 X	72	-0-	-1908	-0-	4	1	68	2	Y	-0-				-0-
10	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	227	1	3459	2	Y	-0-				-0-
11	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	343	1	5249	2	Y	-0-				-0-
12	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	240	1	3812	2	Y	-0-				-0-
01	3689 X	3652	-0-	-37	-0-	206	1	3446	2	Y	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, HUNTER "A"				//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 9	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
				RRCID -> 196468	COMPL. DATE 07/14/2003	TOTAL	DEPTH 13360	PERF.13058	- 13144								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-		175 2	1 9	2704	2	Y	2	2	8			-0-
09	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-		155 1	1 1	2464	2	Y	-0-					-0-
10	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-		199 1	1 1	3031	2	Y	-0-					-0-
11	3060 X	2934	-0-	-126	-0-		180 1	1 1	2754	2	Y	-0-					-0-
12	3162 X	2746	-0-	-416	-0-		163 1	1 1	2582	2	Y	1	1	8			-0-
01	3224 X	2552	-0-	-672	-0-		144 3	1 9	2405	2	Y	3	3	8			-0-
BONNER, HUNTER "A"				WELL #: 6	RRCID -> 196598	COMPL. DATE 07/25/2003	TOTAL	DEPTH 13363	PERF.13013	- 13160							
08	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-		320 2	1 9	4942	2	Y	2	2	8			-0-
09	4890 X	4860	-0-	-30	-0-		287 1	1 1	4573	2	Y	-0-					-0-
10	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-		299 1	1 1	4553	2	Y	-0-					-0-
11	5100 X	4329	-0-	-771	-0-		265 1	1 1	4064	2	Y	-0-					-0-
12	5270 X	3568	-0-	-1702	-0-		211 1	1 1	3356	2	Y	1	1	8			-0-
01	5270 X	4690	-0-	-580	-0-		264 1	1 1	4426	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "E"				WELL #: 15	RRCID -> 196693	COMPL. DATE 07/08/2003	TOTAL	DEPTH 13393	PERF.13084	- 13162							
08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-		89 1	1 1	1376	2	Y	-0-					-0-
09	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-		75 1	1 1	1187	2	Y	-0-					-0-
10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-		79 1	1 1	1202	2	Y	-0-					-0-
11	1410 N	1227	-0-	-183	-0-		75 1	1 1	1152	2	Y	-0-					-0-
12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-		90 1	1 1	1421	2	Y	1	1	8			-0-
01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-		75 1	1 1	1253	2	Y	-0-					-0-
BONNER, HUNTER "A"				WELL #: 3	RRCID -> 196882	COMPL. DATE 06/12/2003	TOTAL	DEPTH 13661	PERF.13256	- 13436							
08	5394 X	5302	-0-	-92	-0-		323 1	1 9	4978	2	Y	1	1	8			-0-
09	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-		350 2	1 9	5577	2	Y	2	2	8			-0-
10	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-		341 1	1 9	5199	2	Y	1	1	8			-0-
11	5130 X	4697	-0-	-433	-0-		288 1	1 1	4409	2	Y	-0-					-0-
12	5301 X	4645	-0-	-656	-0-		275 1	1 1	4370	2	Y	-0-					-0-
01	6138 X	4832	-0-	-1306	-0-		272 1	1 1	4560	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "D"				WELL #: 17	RRCID -> 196900	COMPL. DATE 07/16/2003	TOTAL	DEPTH 13258	PERF.12958	- 13030							
08	3162 X	2914	-0-	-248	-0-		177 1	1 1	2737	2	Y	-0-					-0-
09	3060 X	2641	-0-	-419	-0-		156 1	1 1	2485	2	Y	-0-					-0-
10	3162 X	2342	-0-	-820	-0-		144 1	1 1	2198	2	Y	-0-					-0-
11	2820 X	2562	-0-	-258	-0-		157 1	1 1	2405	2	Y	-0-					-0-
12	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-		196 1	1 1	3112	2	Y	-0-					-0-
01	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-		167 2	1 9	2802	2	Y	2	2	8			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																
BURGHER "D"																
WELL #: 23																
RRCID -> 196904																
COMPL. DATE 07/01/2003																
TOTAL DEPTH 13435																
PERF.13120 - 13235																
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
08	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	139	1	2149	2	Y	-0-					-0-
09	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	124	1	1980	2	Y	-0-					-0-
10	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	130	1	1973	2	Y	-0-					-0-
11	2220 X	1604	-0-	-616	-0-	98	1	1506	2	Y	-0-					-0-
12	2294 X	1810	-0-	-484	-0-	107	1	1702	2	Y	1	1	8			-0-
01	2294 X	1043	-0-	-1251	-0-	59	1	984	2	Y	-0-					-0-
IVY, BETTY JEAN "A"																
WELL #: 7																
RRCID -> 196906																
COMPL. DATE 07/23/2003																
TOTAL DEPTH 13211																
PERF.12948 - 13007																
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	N	-0-					-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	N	-0-					-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	N	-0-					-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	N	-0-					-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	N	-0-					-0-
IVY, BETTY JEAN "A"																
WELL #: 9																
RRCID -> 196943																
COMPL. DATE 08/09/2003																
TOTAL DEPTH 13230																
PERF.12844 - 12992																
08	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	332	1	5127	2	Y	2	2	8			-0-
09	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	330	1	5249	2	Y	-0-					-0-
10	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	320	1	4869	2	Y	1	1	8			-0-
11	5280 X	4204	-0-	-1076	-0-	258	1	3946	2	Y	-0-					-0-
12	5456 X	3974	-0-	-1482	-0-	235	1	3737	2	Y	2	2	8			-0-
01	5766 X	3498	-0-	-2268	-0-	197	1	3301	2	Y	-0-					-0-
BONNER, HUNTER "A"																
WELL #: 7																
RRCID -> 197135																
COMPL. DATE 08/14/2003																
TOTAL DEPTH 13275																
PERF.12874 - 13035																
08	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	192	1	2956	2	Y	2	2	8			-0-
09	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	165	1	2632	2	Y	-0-					-0-
10	2790 X	2788	-0-	-2	-0-	172	1	2616	2	Y	-0-					-0-
11	3060 X	2635	-0-	-425	-0-	162	1	2473	2	Y	-0-					-0-
12	3007 X	2687	-0-	-320	-0-	159	1	2528	2	Y	-0-					-0-
01	3007 X	2569	-0-	-438	-0-	145	1	2424	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "E"																
WELL #: 12																
RRCID -> 197210																
COMPL. DATE 08/21/2003																
TOTAL DEPTH 13189																
PERF.12918 - 12986																
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	28	1	428	2	Y	-0-					-0-
09	300 N	289	-0-	-11	-0-	17	1	272	2	Y	-0-					-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	2	Y	-0-					-0-
11	450 N	267	-0-	-183	-0-	16	1	251	2	Y	-0-					-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	2	Y	-0-					-0-
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	15	1	252	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "E"													//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 17		NON-ASSOCIATED RRCID -> 197238		CAPACITY COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 13387		PERF.13106 - 13181		CNTY: FREESTONE	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
08		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	215	1	3319	2	Y	2	2	8			-0-							
							2	9																
09		3150 X	3003	-0-	-147	-0-	177	1	2824	2	Y	2	2	8			-0-							
							2	9																
10		3162 X	2776	-0-	-386	-0-	171	1	2604	2	Y	1	1	8			-0-							
							1	9																
11		3420 X	3110	-0-	-310	-0-	191	1	2919	2	Y	-0-					-0-							
12		3534 X	3060	-0-	-474	-0-	181	1	2878	2	Y	1	1	8			-0-							
							1	9																
01		3534 X	2859	-0-	-675	-0-	161	1	2695	2	Y	3	3	8			-0-							
							3	9																
BURGHER "G"													WELL #: 12		RRCID -> 197240		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 13328		PERF.12934 - 13152			
08		3937 X	3847	-0-	-90	-0-	234	1	3613	2	Y	-0-					-0-							
09		3810 X	3612	-0-	-198	-0-	213	1	3399	2	Y	-0-					-0-							
10		3906 X	3528	-0-	-378	-0-	217	1	3311	2	Y	-0-					-0-							
11		3720 X	3480	-0-	-240	-0-	213	1	3267	2	Y	-0-					-0-							
12		3844 X	3300	-0-	-544	-0-	195	1	3104	2	Y	1	1	8			-0-							
							1	9																
01		3844 X	2742	-0-	-1102	-0-	155	1	2586	2	Y	1	1	8			-0-							
							1	9																
BURGHER "A"													WELL #: 15		RRCID -> 197628		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 13640		PERF.13194 - 13458			
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-							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
BURGHER "C"													WELL #: 21		RRCID -> 197710		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 13471		PERF.13072 - 13255			
08		4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	258	1	3974	2	Y	2	2	8			-0-							
							2	9																
09		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	235	1	3746	2	Y	-0-					-0-							
10		3534 X	3427	-0-	-107	-0-	211	1	3216	2	Y	-0-					-0-							
11		4110 X	3746	-0-	-364	-0-	230	1	3516	2	Y	-0-					-0-							
12		4247 X	3796	-0-	-451	-0-	225	1	3570	2	Y	1	1	8			-0-							
							1	9																
01		4247 X	3610	-0-	-637	-0-	204	1	3406	2	Y	-0-					-0-							
IVY, BETTY JEAN													WELL #: 14		RRCID -> 198357		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 13150		PERF.12840 - 12942			
08		3224 X	3112	-0-	-112	-0-	190	1	2922	2	Y	-0-					-0-							
09		2880 X	2731	-0-	-149	-0-	161	1	2570	2	Y	-0-					-0-							
10		3100 X	2389	-0-	-711	-0-	147	1	2242	2	Y	-0-					-0-							
11		3000 X	2135	-0-	-865	-0-	131	1	2004	2	Y	-0-					-0-							
12		3100 X	2172	-0-	-928	-0-	129	1	2042	2	Y	1	1	8			-0-							
							1	9																
01		3100 X	2108	-0-	-992	-0-	119	1	1989	2	Y	-0-					-0-							

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, PHILLIP "A"													CNTY: FREESTONE	
//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 15 RRCID -> 198371													CAPACITY	
COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371														
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	277 1	4265 2	Y	2	2	2 8			-0-
09	3870 X	3217	-0-	-653	-0-	190 1	3027 2	Y	-0-	-0-				-0-
10	3999 X	3763	-0-	-236	-0-	232 1	3531 2	Y	-0-	-0-				-0-
11	4410 X	3723	-0-	-687	-0-	228 1	3495 2	Y	-0-	-0-				-0-
12	4557 X	4116	-0-	-441	-0-	244 1	3871 2	Y	1	1 8				-0-
01	4557 X	3910	-0-	-647	-0-	220 1	3690 2	Y	-0-	-0-				-0-
BURGHER "C"														
WELL #: 22 RRCID -> 198884													COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233	
08	697 X	697	-0-	-0-	-0-	42 1	655 2	Y	-0-	-0-				-0-
09	550 X	550	-0-	-0-	-0-	32 1	518 2	Y	-0-	-0-				-0-
10	662 X	662	-0-	-0-	-0-	41 1	621 2	Y	-0-	-0-				-0-
11	660 X	500	-0-	-160	-0-	31 1	469 2	Y	-0-	-0-				-0-
12	682 X	663	-0-	-19	-0-	39 1	624 2	Y	-0-	-0-				-0-
01	682 X	573	-0-	-109	-0-	32 1	541 2	Y	-0-	-0-				-0-
IVY, BETTY JEAN "A"														
WELL #: 10 RRCID -> 198952													COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012	
08	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	156 1	2406 2	Y	-0-	-0-				-0-
09	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	132 1	2099 2	Y	-0-	-0-				-0-
10	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	132 1	2017 2	Y	-0-	-0-				-0-
11	2490 X	2058	-0-	-432	-0-	126 1	1932 2	Y	-0-	-0-				-0-
12	2480 X	1969	-0-	-511	-0-	117 1	1852 2	Y	-0-	-0-				-0-
01	2480 X	1625	-0-	-855	-0-	92 1	1533 2	Y	-0-	-0-				-0-
BONNER, HUNTER "A"														
WELL #: 11 RRCID -> 200246													COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12682 - 13142	
08	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	204 1	3140 2	Y	1	1 8				-0-
09	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	160 1	2541 2	Y	2	2 8				-0-
10	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	117 1	1790 2	Y	1	1 8				-0-
11	3240 X	1708	-0-	-1532	-0-	105 1	1603 2	Y	-0-	-0-				-0-
12	3348 X	1678	-0-	-1670	-0-	99 1	1578 2	Y	1	1 8				-0-
01	3348 X	1662	-0-	-1686	-0-	94 1	1568 2	Y	-0-	-0-				-0-
IVY, BETTY JEAN "A"														
WELL #: 19 RRCID -> 200779													COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960	
08	2418 X	2093	-0-	-325	-0-	127 1	1966 2	Y	-0-	-0-				-0-
09	2340 X	1357	-0-	-983	-0-	80 1	1277 2	Y	-0-	-0-				-0-
10	2418 X	1355	-0-	-1063	-0-	83 1	1272 2	Y	-0-	-0-				-0-
11	2040 X	1326	-0-	-714	-0-	81 1	1245 2	Y	-0-	-0-				-0-
12	1829 X	1355	-0-	-474	-0-	80 1	1275 2	Y	-0-	-0-				-0-
01	1829 X	1312	-0-	-517	-0-	74 1	1238 2	Y	-0-	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, BETTY JEAN "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	25978 300 220903 11	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE								
						RRCID ->	200937	COMPL.	DATE	01/06/2004	TOTAL	DEPTH	13360	PERF.13036	-	13140					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
08	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-			181	1	2793	2	Y	2		2	8			-0-	
09	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-			163	1	2598	2	Y	-0-						-0-	
10	2728	X	2715	-0-	-13	-0-			167	1	2547	2	Y	1		1	8			-0-	
11	2880	X	2056	-0-	-824	-0-			126	1	1930	2	Y	-0-						-0-	
12	2976	X	2442	-0-	-534	-0-			145	1	2296	2	Y	1		1	8			-0-	
01	2976	X	2120	-0-	-856	-0-			120	1	2000	2	Y	-0-						-0-	
BONNER, HUNTER "A"				WELL #:		12	RRCID ->	201165	COMPL.	DATE	02/06/2004	TOTAL	DEPTH	13340	PERF.12932	-	13116				
08	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-			226	1	3481	2	Y	2		2	8			-0-	
09	3480	X	3324	-0-	-156	-0-			196	1	3128	2	Y	-0-						-0-	
10	3472	X	3340	-0-	-132	-0-			206	1	3133	2	Y	1		1	8			-0-	
11	3600	X	3143	-0-	-457	-0-			193	1	2950	2	Y	-0-						-0-	
12	3720	X	3025	-0-	-695	-0-			179	1	2845	2	Y	1		1	8			-0-	
01	3720	X	2975	-0-	-745	-0-			168	1	2807	2	Y	-0-						-0-	
BURGHER "D"				WELL #:		24	RRCID ->	201513	COMPL.	DATE	03/04/2004	TOTAL	DEPTH	13340	PERF.12975	-	13140				
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-			19	1	289	2	Y	-0-						-0-	
09	240	N	230	-0-	-10	-0-			14	1	216	2	Y	-0-						-0-	
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-			15	1	230	2	Y	-0-						-0-	
11	300	N	189	-0-	-111	-0-			12	1	177	2	Y	-0-						-0-	
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-			10	1	158	2	Y	-0-						-0-	
01	248	N	156	-0-	-92	-0-			9	1	147	2	Y	-0-						-0-	
PARKER, LOUETTA "A"				WELL #:		2	RRCID ->	202042	COMPL.	DATE	02/11/2004	TOTAL	DEPTH	16828	PERF.14812	-	16815				
08	7688	X	51	-0-	-7637	-0-			3	1	48	2	N	-0-						-0-	
09	7440	X	72	-0-	-7368	-0-			4	1	68	2	N	-0-						-0-	
10	6293	X	1043	-0-	-5250	-0-			64	1	979	2	N	-0-						-0-	
11	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-			621	1	9510	2	N	-0-						-0-	
12	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-			476	1	7557	2	N	1		1	8			-0-	
01	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-			397	1	6640	2	N	5		5	8			-0-	
BURGHER "E"				WELL #:		16	RRCID ->	202172	COMPL.	DATE	02/25/2004	TOTAL	DEPTH	13350	PERF.13044	-	13154				
08	2015	X	2007	-0-	-8	-0-			122	1	1885	2	Y	-0-						-0-	
09	1860	X	1667	-0-	-193	-0-			98	1	1569	2	Y	-0-						-0-	
10	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-			119	1	1817	2	Y	-0-						-0-	
11	1950	X	1849	-0-	-101	-0-			113	1	1736	2	Y	-0-						-0-	
12	2015	X	1887	-0-	-128	-0-			112	1	1775	2	Y	-0-						-0-	
01	2015	X	1751	-0-	-264	-0-			99	1	1652	2	Y	-0-						-0-	
BURGHER "G"				WELL #:		14	RRCID ->	202174	COMPL.	DATE	04/08/2004	TOTAL	DEPTH	13260	PERF.12944	-	12952				
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-			37	1	573	2	Y	-0-						-0-	
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-			14	1	223	2	Y	-0-						-0-	
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-			37	1	557	2	Y	-0-						-0-	
11	600	N	316	-0-	-284	-0-			19	1	297	2	Y	-0-						-0-	
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-			27	1	428	2	Y	-0-						-0-	
01	589	N	180	-0-	-409	-0-			10	1	170	2	Y	-0-						-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC KNOWLES "A"															//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 220903 WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620															CNTY: FREESTONE														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																							
08	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	340	1	5243	2	N	2	2	8	-0-																														
09	5010 X	4873	-0-	-137	-0-	288	1	4583	2	N	2	2	8	-0-																														
10	5177 X	5008	-0-	-169	-0-	308	1	4699	2	N	1	1	8	-0-																														
11	5370 X	4756	-0-	-614	-0-	292	1	4464	2	N	-0-			-0-																														
12	5549 X	4707	-0-	-842	-0-	279	1	4427	2	N	1	1	8	-0-																														
01	5549 X	4849	-0-	-700	-0-	273	1	4573	2	N	3	3	8	-0-																														
						3	9																																					
OLAJUWON "A"															WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506																													
08	93 X	44	-0-	-49	-0-	3	1	41	2	N	-0-			-0-																														
09	90 X	26	-0-	-64	-0-	2	1	24	2	N	-0-			-0-																														
10	86 X	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-			-0-																														
11	60 X	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	2	N	-0-			-0-																														
12	69 X	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-			-0-																														
01	93 X	43	-0-	-50	-0-	2	1	41	2	N	-0-			-0-																														
BONNER, HUNTER "A"															WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029																													
08	4588 X	1427	-0-	-3161	-0-	87	1	1340	2	Y	-0-			-0-																														
09	4440 X	1347	-0-	-3093	-0-	80	1	1267	2	Y	-0-			-0-																														
10	4588 X	1305	-0-	-3283	-0-	80	1	1224	2	Y	1	1	8	-0-																														
						1	9																																					
11	1710 X	1182	-0-	-528	-0-	72	1	1110	2	Y	-0-			-0-																														
12	1426 X	1235	-0-	-191	-0-	73	1	1162	2	Y	-0-			-0-																														
01	1426 X	1151	-0-	-275	-0-	65	1	1086	2	Y	-0-			-0-																														
APC CLARIDGE "A"															WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185																													
08	3007 X	2734	-0-	-273	-0-	166	1	2566	2	Y	2	2	8	-0-																														
						2	9																																					
09	2640 X	2348	-0-	-292	-0-	139	1	2209	2	Y	-0-			-0-																														
10	2697 X	2345	-0-	-352	-0-	144	1	2201	2	Y	-0-			-0-																														
11	2640 X	2216	-0-	-424	-0-	136	1	2080	2	Y	-0-			-0-																														
12	2728 X	2494	-0-	-234	-0-	148	1	2345	2	Y	1	1	8	-0-																														
						1	9																																					
01	2728 X	2711	-0-	-17	-0-	153	1	2558	2	Y	-0-			-0-																														
APC CLARIDGE "A"															WELL #: 7 RRCID -> 202834 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356																													
08	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	287	1	4417	2	Y	1	1	8	-0-																														
						1	9																																					
09	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	256	1	4069	2	Y	2	2	8	-0-																														
						2	9																																					
10	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	285	1	4337	2	Y	1	1	8	-0-																														
						1	9																																					
11	4560 X	4426	-0-	-134	-0-	271	1	4155	2	Y	-0-			-0-																														
12	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	286	1	4546	2	Y	1	1	8	-0-																														
						1	9																																					
01	4712 X	4584	-0-	-128	-0-	258	1	4323	2	Y	3	3	8	-0-																														
						3	9																																					

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PICKENS "B"												CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 220903															
WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	224 1 2 9	3452 2	N		2	2 8			-0-	
09	3510 X	3489	-0-	-21	-0-	206 1	3283 2	N		-0-				-0-	
10	3627 X	3596	-0-	-31	-0-	221 1 1 9	3374 2	N		1	1 8			-0-	
11	3570 X	3416	-0-	-154	-0-	209 1	3207 2	N		-0-				-0-	
12	3689 X	3553	-0-	-136	-0-	210 1 2 9	3341 2	N		2	2 8			-0-	
01	3689 X	2998	-0-	-691	-0-	169 1 3 9	2826 2	N		3	3 8			-0-	
BONNER, HUNTER "A"												WELL #: 8 RRCID -> 202860 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049			
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
REED "C"												WELL #: 1 RRCID -> 202863 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507			
08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	68 1	1046 2	N		-0-				-0-	
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	50 1	791 2	N		-0-				-0-	
10	1023 N	733	-0-	-290	-0-	45 1	688 2	N		-0-				-0-	
11	1080 N	700	-0-	-380	-0-	43 1	657 2	N		-0-				-0-	
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	41 1	648 2	N		-0-				-0-	
01	744 N	708	-0-	-36	-0-	40 1	668 2	N		-0-				-0-	
APC ANDERSON												WELL #: 6 RRCID -> 202892 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270			
08	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	422 1 2 9	6506 2	N		2	2 8			-0-	
09	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	353 1	5618 2	N		-0-				-0-	
10	8698 X	8698	-0-	-0-	-0-	536 1	8162 2	N		-0-				-0-	
11	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	440 1	6735 2	N		-0-				-0-	
12	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	365 1	5803 2	N		-0-				-0-	
01	4123 X	2831	-0-	-1292	-0-	160 1	2671 2	N		-0-				-0-	
PERRENOT "A"												WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16680			
08	992 N	848	-0-	-144	-0-	52 1 1 9	795 2	N		1	1 8			-0-	
09	1050 N	591	-0-	-459	-0-	35 1	556 2	N		-0-				-0-	
10	527 N	391	-0-	-136	-0-	24 1	367 2	N		-0-				-0-	
11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	77 1	1176 2	N		-0-				-0-	
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	59 1 1 9	931 2	N		1	1 8			-0-	
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	47 1 3 9	787 2	N		3	3 8			-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
IVY, PHILLIP "A"															

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC DYNEGY "C"														
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 220903 WELL #: 1 RRCID -> 203896 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868														
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	* CODE	* EOM BALANCE	
08	3999 X	2194	-0-	-1805	-0-	134	1	2058	2	N	2	2 8	-0-	
09	4290 X	2120	-0-	-2170	-0-	125	1	1995	2	N	-0-		-0-	
10	4433 X	1875	-0-	-2558	-0-	115	1	1760	2	N	-0-		-0-	
11	4290 X	1292	-0-	-2998	-0-	79	1	1213	2	N	-0-		-0-	
12	2790 X	1966	-0-	-824	-0-	116	1	1849	2	N	1	1 8	-0-	
01	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	150	1	2512	2	N	3	3 8	-0-	
						3	9							
KNOWLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 204541 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774														
08	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	209	1	3226	2	N	-0-		-0-	
09	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	173	1	2753	2	N	-0-		-0-	
10	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	118	1	1794	2	N	-0-		-0-	
11	2910 X	1663	-0-	-1247	-0-	102	1	1561	2	N	-0-		-0-	
12	3007 X	1402	-0-	-1605	-0-	83	1	1319	2	N	-0-		-0-	
01	3007 X	1443	-0-	-1564	-0-	81	1	1362	2	N	-0-		-0-	
BURGHER "A" WELL #: 17 RRCID -> 204551 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476														
08	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	70	1	1072	2	Y	-0-		-0-	
09	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	100	1	1595	2	Y	-0-		-0-	
10	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	75	1	1140	2	Y	-0-		-0-	
11	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	75	1	1147	2	Y	-0-		-0-	
12	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	76	1	1210	2	Y	-0-		-0-	
01	1767 X	1117	-0-	-650	-0-	63	1	1054	2	Y	-0-		-0-	
EVANS "A" WELL #: 13 RRCID -> 204926 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297														
08	2480 X	2337	-0-	-143	-0-	142	1	2193	2	Y	2	2 8	-0-	
09	2130 X	1500	-0-	-630	-0-	89	1	1411	2	Y	-0-		-0-	
10	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	152	1	2311	2	Y	-0-		-0-	
11	2250 X	2179	-0-	-71	-0-	134	1	2045	2	Y	-0-		-0-	
12	2325 X	2048	-0-	-277	-0-	121	1	1927	2	Y	-0-		-0-	
01	2449 X	1627	-0-	-822	-0-	92	1	1535	2	Y	-0-		-0-	
REED "C" WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744														
08	3100 N	4657	-0-	1557	1557	284	1	4373	2	N	-0-		-0-	
09	3000 N	4097	-0-	1097	2654	242	1	3855	2	N	-0-		-0-	
10	3100 N	3973	-0-	873	3527	245	1	3728	2	N	-0-		-0-	
11	7309 X	3782	-0-	-3527	-0-	232	1	3550	2	N	-0-		-0-	
12	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	233	1	3692	2	N	-0-		-0-	
01	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	211	1	3529	2	N	-0-		-0-	
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 20 RRCID -> 205145 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000														
08	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	258	1	3974	2	Y	-0-		-0-	
09	4050 X	3604	-0-	-446	-0-	213	1	3391	2	Y	-0-		-0-	
10	4185 X	3845	-0-	-340	-0-	237	1	3608	2	Y	-0-		-0-	
11	4110 X	3603	-0-	-507	-0-	221	1	3382	2	Y	-0-		-0-	
12	4247 X	3691	-0-	-556	-0-	219	1	3472	2	Y	-0-		-0-	
01	4247 X	3644	-0-	-603	-0-	205	1	3439	2	Y	-0-		-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, PHILLIP "A"				//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 18		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
				RRCID -> 205148		COMPL. DATE 07/02/2004				TOTAL		DEPTH 13586		PERF.13340 - 13350				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	231	1	3564	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	3514	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	2192	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3660 X	2380	-0-	-1280	-0-	-0-	-0-	146	1	2234	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3782 X	1548	-0-	-2234	-0-	-0-	-0-	92	1	1456	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3875 X	3081	-0-	-794	-0-	-0-	-0-	174	1	2907	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
EVANS "A"				WELL #: 11		RRCID -> 205153		COMPL. DATE 07/09/2004				TOTAL		DEPTH 13545		PERF.13234 - 13244		
08	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1300	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1125	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1114	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1350 N	1118	-0-	-232	-0-	-0-	-0-	69	1	1049	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1074	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1178 N	1134	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	64	1	1070	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
IVY, BETTY JEAN "A"				WELL #: 21		RRCID -> 205539		COMPL. DATE 01/18/2017				TOTAL		DEPTH 13210		PERF.12515 - 12955		
08	3193 X	1014	-0-	-2179	-0-	-0-	-0-	62	1	952	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3090 X	1488	-0-	-1602	-0-	-0-	-0-	88	1	1400	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3131 X	1319	-0-	-1812	-0-	-0-	-0-	81	1	1238	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2220 X	1557	-0-	-663	-0-	-0-	-0-	95	1	1462	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	1999	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	2183	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
IVY, PHILLIP "A"				WELL #: 19		RRCID -> 205542		COMPL. DATE 07/02/2004				TOTAL		DEPTH 13650		PERF.13182 - 13310		
08	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	2807	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2850 X	2798	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	165	1	2633	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2914 X	2481	-0-	-433	-0-	-0-	-0-	153	1	2327	2	Y	1	1	8	-0-	-0-	-0-
11	2880 X	2440	-0-	-440	-0-	-0-	-0-	150	1	2290	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2976 X	2907	-0-	-69	-0-	-0-	-0-	172	1	2735	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2976 X	2733	-0-	-243	-0-	-0-	-0-	154	1	2577	2	Y	2	2	8	-0-	-0-	-0-
BURGHER "G"				WELL #: 10		RRCID -> 206675		COMPL. DATE 10/08/2004				TOTAL		DEPTH 13533		PERF.13096 - 13162		
08	2139 X	1217	-0-	-922	-0-	-0-	-0-	74	1	1143	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2070 X	1537	-0-	-533	-0-	-0-	-0-	91	1	1446	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1643 X	1192	-0-	-451	-0-	-0-	-0-	73	1	1119	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1276	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1209 X	1101	-0-	-108	-0-	-0-	-0-	65	1	1036	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1581 X	787	-0-	-794	-0-	-0-	-0-	44	1	743	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
IVY, PHILLIP "A"				WELL #: 16		RRCID -> 207137		COMPL. DATE 04/29/2004				TOTAL		DEPTH 13615		PERF.13400 - 13410		
08	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	268	1	4130	2	Y	2	2	8	-0-	-0-	-0-
09	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1	3592	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3844 X	3804	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	234	1	3569	2	Y	1	1	8	-0-	-0-	-0-
11	4260 X	4205	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	258	1	3947	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4402 X	4341	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	257	1	4083	2	Y	1	1	8	-0-	-0-	-0-
01	4402 X	3479	-0-	-923	-0-	-0-	-0-	196	1	3280	2	Y	3	3	8	-0-	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, BETTY JEAN "A"														
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 220903 WELL #: 17 RRCID -> 207176 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	61 1	942 2	Y	-0-					-0-
09	720 N	712	-0-	-8	-0-	42 1	670 2	Y	-0-					-0-
10	775 N	747	-0-	-28	-0-	46 1	701 2	Y	-0-					-0-
11	960 N	717	-0-	-243	-0-	44 1	673 2	Y	-0-					-0-
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	45 1	716 2	Y	-0-					-0-
01	744 N	741	-0-	-3	-0-	42 1	699 2	Y	-0-					-0-
PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 4 RRCID -> 207177 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 16965 PERF.14930 - 16892														
08	5332 X	4102	-0-	-1230	-0-	250 1	3851 2	Y	1	1 8				-0-
						1 9								
09	5160 X	3397	-0-	-1763	-0-	201 1	3194 2	Y	2	2 8				-0-
						2 9								
10	5332 X	3144	-0-	-2188	-0-	194 1	2948 2	Y	2	2 8				-0-
						2 9								
11	3960 X	1388	-0-	-2572	-0-	85 1	1303 2	Y	-0-					-0-
12	4061 X	2392	-0-	-1669	-0-	142 1	2248 2	Y	2	2 8				-0-
						2 9								
01	4061 X	3063	-0-	-998	-0-	173 1	2887 2	Y	3	3 8				-0-
						3 9								
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 20 RRCID -> 207278 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376														
08	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	86 1	1333 2	Y	-0-					-0-
09	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	66 1	1052 2	Y	-0-					-0-
10	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	93 1	1416 2	Y	-0-					-0-
11	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	89 1	1366 2	Y	-0-					-0-
12	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	89 1	1420 2	Y	-0-					-0-
01	1519 X	1515	-0-	-4	-0-	85 1	1430 2	Y	-0-					-0-
BURGHER "G" WELL #: 19 RRCID -> 207279 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080														
08	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	114 1	1752 2	Y	-0-					-0-
09	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	120 1	1905 2	Y	-0-					-0-
10	1054 X	717	-0-	-337	-0-	44 1	673 2	Y	-0-					-0-
11	1800 X	392	-0-	-1408	-0-	24 1	368 2	Y	-0-					-0-
12	1860 X	219	-0-	-1641	-0-	13 1	206 2	Y	-0-					-0-
01	2108 X	281	-0-	-1827	-0-	16 1	265 2	Y	-0-					-0-
BURGHER "E" WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254														
08	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	407 1	6280 2	Y	2	2 8				-0-
						2 9								
09	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	354 1	5639 2	Y	-0-					-0-
10	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	364 1	5543 2	Y	1	1 8				-0-
						1 9								
11	6480 X	5558	-0-	-922	-0-	341 1	5217 2	Y	-0-					-0-
12	6572 X	5366	-0-	-1206	-0-	318 1	5047 2	Y	1	1 8				-0-
						1 9								
01	6572 X	5696	-0-	-876	-0-	321 1	5375 2	Y	-0-					-0-
EVANS "A" WELL #: 12 RRCID -> 207283 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386														
08	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	442 1	6811 2	Y	-0-					-0-
09	9240 X	852	-0-	-8388	-0-	50 1	802 2	Y	-0-					-0-
10	9548 X	2336	-0-	-7212	-0-	144 1	2192 2	Y	-0-					-0-
11	9240 X	4141	-0-	-5099	-0-	254 1	3887 2	Y	-0-					-0-
12	7254 X	2253	-0-	-5001	-0-	133 1	2120 2	Y	-0-					-0-
01	7753 X	7753	-0-	-0-	-0-	437 1	7316 2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLIFORD "C"				//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 3				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
				RRCID -> 208055				COMPL. DATE 03/17/2004				TOTAL DEPTH 16408				PERF.14729 - 16346							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	648	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	565	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
10	651	N	553	-0-	-98	-0-	-0-	-0-	34	1	519	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	630	N	494	-0-	-136	-0-	-0-	-0-	30	1	464	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	437	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	599	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
BURGHER "A"				WELL #: 16				RRCID -> 208090				COMPL. DATE 07/21/2004				TOTAL DEPTH 13680				PERF.13200 - 13369			
08	3503	X	3419	-0-	-84	-0-	-0-	-0-	208	1	3210	2	Y	1	1	8	-0-	-0-	-0-				
09	3360	X	3350	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	198	1	3150	2	Y	2	2	8	-0-	-0-	-0-				
10	3472	X	3450	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	212	1	3237	2	Y	1	1	8	-0-	-0-	-0-				
11	3300	X	2974	-0-	-326	-0-	-0-	-0-	182	1	2792	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	3410	X	3290	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	195	1	3094	2	Y	1	1	8	-0-	-0-	-0-				
01	3472	X	3066	-0-	-406	-0-	-0-	-0-	173	1	2890	2	Y	3	3	8	-0-	-0-	-0-				
APC ANDERSON				WELL #: 7				RRCID -> 210433				COMPL. DATE 03/16/2005				TOTAL DEPTH 13680				PERF.13163 - 13666			
08	6200	X	4968	-0-	-1232	-0-	-0-	-0-	303	1	4665	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
09	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	271	1	4311	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
10	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	348	1	5304	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	4800	X	4611	-0-	-189	-0-	-0-	-0-	283	1	4328	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	296	1	4703	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	5642	X	1676	-0-	-3966	-0-	-0-	-0-	94	1	1582	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
APC CLARIDGE "A"				WELL #: 9				RRCID -> 211853				COMPL. DATE 10/31/2004				TOTAL DEPTH 13575				PERF.13200 - 13326			
08	992	N	790	-0-	-202	-0-	-0-	-0-	48	1	742	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1067	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	2203	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	2021	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1745	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	1581	N	1136	-0-	-445	-0-	-0-	-0-	64	1	1072	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
IVY, BETTY JEAN "A"				WELL #: 15				RRCID -> 212709				COMPL. DATE 06/14/2005				TOTAL DEPTH 13150				PERF.12820 - 12958			
08	1147	X	1051	-0-	-96	-0-	-0-	-0-	64	1	987	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
09	1380	X	1037	-0-	-343	-0-	-0-	-0-	61	1	976	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
10	1426	X	1098	-0-	-328	-0-	-0-	-0-	68	1	1030	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	1380	X	1063	-0-	-317	-0-	-0-	-0-	65	1	998	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	1147	X	1099	-0-	-48	-0-	-0-	-0-	65	1	1034	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1036	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
APC CLARIDGE "A"				WELL #: 8				RRCID -> 212711				COMPL. DATE 02/11/2005				TOTAL DEPTH 13573				PERF.13194 - 13391			
08	2480	X	1844	-0-	-636	-0-	-0-	-0-	112	1	1732	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
09	2400	X	1369	-0-	-1031	-0-	-0-	-0-	81	1	1288	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
10	2480	X	1459	-0-	-1021	-0-	-0-	-0-	90	1	1369	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	2400	X	1307	-0-	-1093	-0-	-0-	-0-	80	1	1227	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	1829	X	1761	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	104	1	1657	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	1829	X	1539	-0-	-290	-0-	-0-	-0-	87	1	1452	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PICKENS "A"													CNTY: FREESTONE	
//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 1													NON-ASSOCIATED	
RRCID -> 212912													CAPACITY	
COMPL. DATE 04/02/2004													TOTAL DEPTH 17267	
PERF.15346 - 17040														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	454 1	7001 2	N		2	2	8		-0-
09	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	403 2	6417 2	N		2	2	8		-0-
10	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	422 1	6432 2	N		1	1	8		-0-
11	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	394 1	6041 2	N		-0-				-0-
12	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	389 1	6175 2	N		1	1	8		-0-
01	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	366 1	6127 2	N		-0-				-0-
WILLIFORD "A"														
WELL #: 6H													RRCID -> 213582	
COMPL. DATE 11/13/2004													TOTAL DEPTH 13218	
PERF.13509 - 14931														
08	5270 X	4593	-0-	-677	-0-	280 1	4311 2	Y		2	2	8		-0-
09	4890 X	4694	-0-	-196	-0-	277 1	4417 2	Y		-0-				-0-
10	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	304 1	4633 2	Y		-0-				-0-
11	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	294 1	4509 2	Y		-0-				-0-
12	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	274 1	4355 2	Y		1	1	8		-0-
01	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	281 1	4699 2	Y		-0-				-0-
BURGHER "D"														
WELL #: 25													RRCID -> 213643	
COMPL. DATE 05/25/2005													TOTAL DEPTH 13720	
PERF.13144 - 13570														
08	2604 N	956	-0-	-1648	-0-	58 1	896 2	Y		2	2	8		-0-
09	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	142 1	2267 2	Y		-0-				-0-
10	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	144 1	2193 2	Y		-0-				-0-
11	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	116 1	1774 2	Y		-0-				-0-
12	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	87 1	1384 2	Y		1	1	8		-0-
01	2325 N	1373	-0-	-952	-0-	77 1	1296 2	Y		-0-				-0-
APC CLARIDGE "A"														
WELL #: 10													RRCID -> 215778	
COMPL. DATE 03/09/2005													TOTAL DEPTH 13556	
PERF.12830 - 13307														
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	40 1	611 2	Y		-0-				-0-
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	29 1	462 2	Y		-0-				-0-
10	589 N	446	-0-	-143	-0-	27 1	419 2	Y		-0-				-0-
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	41 1	624 2	Y		-0-				-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	28 1	447 2	Y		-0-				-0-
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	25 1	417 2	Y		-0-				-0-
J & L PARKER "E"														
WELL #: 6													RRCID -> 215782	
COMPL. DATE 02/24/2005													TOTAL DEPTH 13200	
PERF.12792 - 12938														
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	1 1	10 2	Y		-0-				-0-
09	120 N	20	-0-	-100	-0-	1 1	19 2	Y		-0-				-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 2	Y		-0-				-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	17 1	267 2	Y		-0-				-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12 1	183 2	Y		-0-				-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	Y		-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
PHILLIP IVY "A"														
WELL #: 21														
RRCID -> 216083														
COMPL. DATE 04/20/2005														
TOTAL DEPTH 13998														
PERF.13242 - 13900														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE							
08	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	79	1	1224	2	Y	-0-			-0-
09	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	93	1	1487	2	Y	-0-			-0-
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	55	1	841	2	Y	-0-			-0-
11	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	80	1	1228	2	Y	-0-			-0-
12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	77	1	1216	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	80	1	1340	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "C"														
WELL #: 24														
RRCID -> 217856														
COMPL. DATE 07/31/2005														
TOTAL DEPTH 13381														
PERF.13040 - 13288														
08	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	172	1	2644	2	N	-0-			-0-
09	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	255	1	4065	2	N	-0-			-0-
10	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	148	1	2252	2	N	-0-			-0-
11	2730 X	1763	-0-	-967	-0-	108	1	1655	2	N	-0-			-0-
12	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	227	1	3612	2	N	-0-			-0-
01	4464 X	3342	-0-	-1122	-0-	188	1	3154	2	N	-0-			-0-
STOREY "A"														
WELL #: 1														
RRCID -> 218150														
COMPL. DATE 07/21/2006														
TOTAL DEPTH 16235														
PERF.14864 - 15808														
08	6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	420	1	6475	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
09	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	378	1	6021	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
10	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	398	1	6059	2	N	-0-			-0-
11	6600 X	6088	-0-	-512	-0-	373	1	5715	2	N	-0-			-0-
12	6820 X	6479	-0-	-341	-0-	384	1	6094	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
01	6820 X	6027	-0-	-793	-0-	340	1	5687	2	N	-0-			-0-
WILLIFORD "A"														
WELL #: 8 H														
RRCID -> 218271														
COMPL. DATE 07/28/2005														
TOTAL DEPTH 13185														
PERF.13506 - 14804														
08	5394 X	5163	-0-	-231	-0-	314	1	4847	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
09	5220 X	5087	-0-	-133	-0-	301	1	4786	2	N	-0-			-0-
10	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	335	1	5099	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
11	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	315	1	4830	2	N	-0-			-0-
12	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	312	1	4960	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
01	5425 X	5131	-0-	-294	-0-	289	1	4842	2	N	-0-			-0-
WILLIFORD "A"														
WELL #: 7 H														
RRCID -> 218273														
COMPL. DATE 11/04/2005														
TOTAL DEPTH 13242														
PERF.13326 - 14060														
08	7945 X	7945	-0-	-0-	-0-	484	1	7461	2	N	-0-			-0-
09	6900 X	6447	-0-	-453	-0-	381	1	6066	2	N	-0-			-0-
10	7130 X	5636	-0-	-1494	-0-	347	1	5289	2	N	-0-			-0-
11	7680 X	6280	-0-	-1400	-0-	385	1	5895	2	N	-0-			-0-
12	7936 X	7630	-0-	-306	-0-	452	1	7178	2	N	-0-			-0-
01	7936 X	6949	-0-	-987	-0-	392	1	6555	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HEGWARD "A"														
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 220903														
WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598														
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
08	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	242	1	3729	2	N	2	2	8	-0-
09	3840 X	3802	-0-	-38	-0-	224	1	3576	2	N	2	2	8	-0-
10	3968 X	3717	-0-	-251	-0-	229	1	3488	2	N	-0-			-0-
11	3840 X	3365	-0-	-475	-0-	206	1	3159	2	N	-0-			-0-
12	3968 X	3418	-0-	-550	-0-	202	1	3215	2	N	1	1	8	-0-
01	3968 X	3419	-0-	-549	-0-	193	1	3223	2	N	3	3	8	-0-
						3	9							
JONES, ABE "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A														
08	7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	475	1	7319	2	N	3	3	8	-0-
09	7260 X	7090	-0-	-170	-0-	419	1	6669	2	N	2	2	8	-0-
10	7502 X	7240	-0-	-262	-0-	446	1	6792	2	N	2	2	8	-0-
11	7560 X	6896	-0-	-664	-0-	423	1	6473	2	N	-0-			-0-
12	7812 X	7784	-0-	-28	-0-	461	1	7321	2	N	2	2	8	-0-
01	7812 X	6774	-0-	-1038	-0-	382	1	6389	2	N	3	3	8	-0-
						3	9							
CUNNINGHAM "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526														
08	7192 X	6948	-0-	-244	-0-	423	1	6522	2	N	3	3	8	-0-
09	6840 X	6139	-0-	-701	-0-	363	1	5774	2	N	2	2	8	-0-
10	6696 X	6169	-0-	-527	-0-	380	1	5787	2	N	2	2	8	-0-
11	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	414	1	6335	2	N	-0-			-0-
12	7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	440	1	6989	2	N	2	2	8	-0-
01	8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	468	1	7839	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
BONNER, HUNTER "A"														
WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060														
08	4185 X	2867	-0-	-1318	-0-	175	1	2692	2	Y	-0-			-0-
09	4050 X	2381	-0-	-1669	-0-	141	1	2240	2	Y	-0-			-0-
10	4185 X	2605	-0-	-1580	-0-	160	1	2445	2	Y	-0-			-0-
11	3150 X	2456	-0-	-694	-0-	151	1	2305	2	Y	-0-			-0-
12	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	196	1	3118	2	Y	1	1	8	-0-
01	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	270	1	4519	2	Y	-0-			-0-
						1	9							
HOLLOWAY "A"														
WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589														
08	341 N	328	-0-	-13	-0-	20	1	308	2	N	-0-			-0-
09	270 N	147	-0-	-123	-0-	9	1	138	2	N	-0-			-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	2	N	-0-			-0-
11	330 N	149	-0-	-181	-0-	9	1	140	2	N	-0-			-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	2	N	-0-			-0-
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	14	1	229	2	N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC REED "C"														
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 220903 WELL #: 5 RRCID -> 231651 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713														
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	BALANCE
08	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	455	1	7014	2	N	2	2	8	-0-
09	6750 X	6084	-0-	-666	-0-	359	1	5725	2	N	-0-			-0-
10	6975 X	6037	-0-	-938	-0-	372	1	5664	2	N	1	1	8	-0-
11	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	453	1	6935	2	N	-0-			-0-
12	8571 X	8571	-0-	-0-	-0-	508	1	8062	2	N	1	1	8	-0-
01	7471 X	7446	-0-	-25	-0-	420	1	7023	2	N	3	3	8	-0-
						3	9							
HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580														
08	298 X	298	-0-	-0-	-0-	18	1	280	2	N	-0-			-0-
09	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	74	1	1179	2	N	-0-			-0-
10	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	395	1	6015	2	N	-0-			-0-
11	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	188	1	2873	2	N	-0-			-0-
12	310 X	230	-0-	-80	-0-	14	1	216	2	N	-0-			-0-
01	4588 X	114	-0-	-4474	-0-	6	1	108	2	N	-0-			-0-
STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521														
08	7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	476	1	7335	2	N	2	2	8	-0-
09	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	336	1	5360	2	N	2	2	8	-0-
10	5642 X	4964	-0-	-678	-0-	306	1	4657	2	N	1	1	8	-0-
11	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	423	1	6482	2	N	-0-			-0-
12	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	403	1	6390	2	N	1	1	8	-0-
01	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	326	1	5464	2	N	3	3	8	-0-
						3	9							
PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367														
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	21	1	321	2	N	-0-			-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	N	-0-			-0-
10	310 N	44	-0-	-266	-0-	3	1	41	2	N	-0-			-0-
11	330 N	88	-0-	-242	-0-	5	1	83	2	N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			-0-
REED "C" WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163														
08	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
09	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10	31 X	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
11	30 X	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	31 X	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			-0-
01	10 X	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC REED "C"										//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
										RRCID -> 234557		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 15621		PERF.14890 - 15233					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
08	6541 X	6249	-0-	-292	-0-	380	1	6	9	5863	2	N	5	5	8		-0-				
09	6150 X	4617	-0-	-1533	-0-	273	1	4	9	4340	2	N	4	4	8		-0-				
10	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	401	1	3	9	6109	2	N	3	3	8		-0-				
11	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	393	1			6012	2	N	-0-				-0-				
12	6262 X	4065	-0-	-2197	-0-	241	1	4	9	3820	2	N	4	4	8		-0-				
01	6510 X	1439	-0-	-5071	-0-	81	1	7	9	1351	2	N	6	6	8		-0-				
CUNNINGHAM "A"					WELL #:	3	RRCID ->	235609	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	15350	PERF.14650	-	15186						
08	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	319	1	3	9	4915	2	N	3	3	8		-0-				
09	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	289	1			4607	2	N	-0-				-0-				
10	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	305	1			4640	2	N	-0-				-0-				
11	5070 X	4374	-0-	-696	-0-	268	1			4106	2	N	-0-				-0-				
12	5239 X	4206	-0-	-1033	-0-	249	1	1	9	3956	2	N	1	1	8		-0-				
01	5239 X	4321	-0-	-918	-0-	243	1	3	9	4075	2	N	3	3	8		-0-				
STOREY "A"					WELL #:	4	RRCID ->	235991	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	15250	PERF.14816	-	15090						
08	7440 X	7130	-0-	-310	-0-	434	1	1	9	6695	2	N	1	1	8		-0-				
09	7200 X	6539	-0-	-661	-0-	386	1	2	9	6151	2	N	2	2	8		-0-				
10	7347 X	6707	-0-	-640	-0-	413	1	2	9	6292	2	N	2	2	8		-0-				
11	6900 X	6298	-0-	-602	-0-	386	1			5912	2	N	-0-				-0-				
12	7130 X	6424	-0-	-706	-0-	381	1	2	9	6041	2	N	2	2	8		-0-				
01	7130 X	6659	-0-	-471	-0-	375	1			6284	2	N	-0-				-0-				
JONES, ABE "A"					WELL #:	2	RRCID ->	241233	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	15531	PERF.14766	-	14976						
08	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	263	1	2	9	4049	2	N	2	2	8		-0-				
09	3900 X	3855	-0-	-45	-0-	228	1	2	9	3625	2	N	2	2	8		-0-				
10	3968 X	3820	-0-	-148	-0-	235	1	2	9	3583	2	N	2	2	8		-0-				
11	4170 X	3336	-0-	-834	-0-	204	1			3132	2	N	-0-				-0-				
12	4309 X	3534	-0-	-775	-0-	209	1	2	9	3323	2	N	2	2	8		-0-				
01	4309 X	3778	-0-	-531	-0-	213	1	3	9	3562	2	N	3	3	8		-0-				
OLAJUWON "A"					WELL #:	2	RRCID ->	243515	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	15525	PERF.14888	-	15360						
08	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	227	1			3508	2	N	-0-				-0-				
09	3240 X	3080	-0-	-160	-0-	182	1			2898	2	N	-0-				-0-				
10	3255 X	3112	-0-	-143	-0-	192	1			2920	2	N	-0-				-0-				
11	3600 X	3235	-0-	-365	-0-	198	1			3037	2	N	-0-				-0-				
12	3720 X	3081	-0-	-639	-0-	183	1			2898	2	N	-0-				-0-				
01	3720 X	3195	-0-	-525	-0-	180	1			3015	2	N	-0-				-0-				

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CUNNINGHAM "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	25978 300 220903 5	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: FREESTONE							
						RRCID ->	244649	COMPL.	DATE	11/21/2008	TOTAL	DEPTH	15592	PERF.	14011	-	14958				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			10	1	157	2	N	-0-				-0-	
09	30	N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3	1	48	2	N	-0-				-0-	
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2	1	35	2	N	-0-				-0-	
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	20	2	N	-0-				-0-	
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4	1	61	2	N	-0-				-0-	
DYNEGY "C"					WELL #:	2	RRCID ->	245003	COMPL.	DATE	12/19/2007	TOTAL	DEPTH	16990	PERF.	15122	-	16808			
08	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			464	1	7162	2	N	-0-				-0-	
09	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			416	1	6618	2	N	-0-				-0-	
10	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			453	1	6910	2	N	-0-				-0-	
11	7290	X	7097	-0-	-193	-0-	-0-	-0-			435	1	6662	2	N	-0-				-0-	
12	7533	X	7198	-0-	-335	-0-	-0-	-0-			427	1	6771	2	N	-0-				-0-	
01	7533	X	7251	-0-	-282	-0-	-0-	-0-			409	1	6842	2	N	-0-				-0-	
KNOWLES "A"					WELL #:	5	RRCID ->	247414	COMPL.	DATE	01/21/2009	TOTAL	DEPTH	16080	PERF.	15248	-	15478			
08	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			446	1	6883	2	N	1	1	8		-0-	
09	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			351	1	5598	2	N	2	2	8		-0-	
10	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			371	1	5648	2	N	1	1	8		-0-	
11	6840	X	5598	-0-	-1242	-0-	-0-	-0-			343	1	5255	2	N	-0-				-0-	
12	7068	X	5597	-0-	-1471	-0-	-0-	-0-			332	1	5265	2	N	-0-				-0-	
01	7068	X	5426	-0-	-1642	-0-	-0-	-0-			306	1	5120	2	N	-0-				-0-	
JONES SIMMONS "A" GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	248679	COMPL.	DATE	11/13/2008	TOTAL	DEPTH	14810	PERF.	14358	-	14656			
08	4743	X	4500	-0-	-243	-0-	-0-	-0-			274	1	4224	2	N	2	2	8		-0-	
09	4590	X	4492	-0-	-98	-0-	-0-	-0-			265	1	4227	2	N	-0-				-0-	
10	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			298	1	4543	2	N	1	1	8		-0-	
11	4350	X	4311	-0-	-39	-0-	-0-	-0-			264	1	4047	2	N	-0-				-0-	
12	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			279	1	4428	2	N	1	1	8		-0-	
01	4836	X	4343	-0-	-493	-0-	-0-	-0-			245	1	4096	2	N	2	2	8		-0-	
KEECHI CREEK					WELL #:	1	RRCID ->	251359	COMPL.	DATE	05/28/2008	TOTAL	DEPTH	17667	PERF.	14729	-	15179			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
KEECHI CREEK A					WELL #:	2	RRCID ->	251405	COMPL.	DATE	11/07/2008	TOTAL	DEPTH	15280	PERF.	14698	-	15045			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"														//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 220903				CNTY: FREESTONE			
WELL #: 26H														RRCID -> 261252	COMPL. DATE 02/25/2011	TOTAL	DEPTH 13409	PERF.13400	- 15838		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
08	3441 X	625	-0-	-2816	-0-	38	1	587	2	Y	-0-			-0-							
09	2940 X	226	-0-	-2714	-0-	13	1	213	2	Y	-0-			-0-							
10	930 X	536	-0-	-394	-0-	33	1	503	2	Y	-0-			-0-							
11	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	64	1	973	2	Y	-0-			-0-							
12	620 X	328	-0-	-292	-0-	19	1	309	2	Y	-0-			-0-							
01	620 X	592	-0-	-28	-0-	33	1	559	2	Y	-0-			-0-							
HILCORP ENERGY COMPANY HAGEN, SELMA GU														386310	WELL #: 1	RRCID -> 180070	COMPL. DATE 08/11/2000	TOTAL	DEPTH 13305	PERF.13013	- 13142
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-			-0-							
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-			-0-							
10	899 N	845	-0-	-54	-0-	845	2			N	-0-			-0-							
11	840 N	647	-0-	-193	-0-	647	2			N	-0-			-0-							
12	961 N	480	-0-	-481	-0-	480	2			N	-0-			-0-							
01	837 N	725	-0-	-112	-0-	725	2			N	-0-			-0-							
BURGHER-NEAL UNIT														WELL #: 1	RRCID -> 181676	COMPL. DATE 01/14/2001	TOTAL	DEPTH 13718	PERF.13314	- 13502	
08	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-			-0-							
09	1470 N	1386	-0-	-84	-0-	1386	2			N	-0-			-0-							
10	1519 N	1372	-0-	-147	-0-	1372	2			N	-0-			-0-							
11	1470 N	1431	-0-	-39	-0-	1431	2			N	-0-			-0-							
12	1426 N	1337	-0-	-89	-0-	1337	2			N	-0-			-0-							
01	1364 N	1085	-0-	-279	-0-	1085	2			N	-0-			-0-							
HAGEN, SELMA GU														WELL #: 3	RRCID -> 184317	COMPL. DATE 10/08/2000	TOTAL	DEPTH 13340	PERF.13100	- 13190	
08	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-			-0-							
09	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-			-0-							
10	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-			-0-							
11	1230 N	1184	-0-	-46	-0-	1184	2			N	-0-			-0-							
12	1271 N	1061	-0-	-210	-0-	1061	2			N	-0-			-0-							
01	1271 N	1113	-0-	-158	-0-	1113	2			N	-0-			-0-							
HAGEN, SELMA GU														WELL #: 4	RRCID -> 185982	COMPL. DATE 08/31/2001	TOTAL	DEPTH 14200	PERF.12600	- 13122	
08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-			-0-							
09	1320 N	1037	-0-	-283	-0-	1037	2			N	-0-			-0-							
10	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-			-0-							
11	1110 N	855	-0-	-255	-0-	855	2			N	-0-			-0-							
12	1085 N	859	-0-	-226	-0-	859	2			N	-0-			-0-							
01	1054 N	853	-0-	-201	-0-	853	2			N	-0-			-0-							
WEAVER														WELL #: 2	RRCID -> 192383	COMPL. DATE 12/11/2002	TOTAL	DEPTH 13573	PERF.13231	- 13458	
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			-0-							
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-							
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			-0-							
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			-0-							
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			-0-							
01	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-			-0-							

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
HAGEN, SELMA GU		WELL #:		2	RRCID -> 199007		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	1271 N	1137	-0-	-134	-0-	1137	2			-0-
09	1050 N	972	-0-	-78	-0-	972	2			-0-
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			-0-
11	1110 N	826	-0-	-284	-0-	826	2			-0-
12	992 N	550	-0-	-442	-0-	550	2			-0-
01	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			-0-
DUBOIS (BARNETT)				26254 050	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JOHNSON	
CR2 ENERGY LLC				101608						
MILES		WELL #:		1	RRCID -> 164066		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6418 - 6610	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
EDGEWOOD (COTTON VALLEY)				27591 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT	
DIXIELAND ENERGY LLC				103266						
BACHTEL		WELL #:		1	RRCID -> 282192		COMPL. DATE 12/23/2016		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11539 - 11571	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	207
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	207
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	207
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	207
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	207
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	173
REZNICEK				WELL #:	1	RRCID -> 284881		COMPL. DATE 05/12/2018		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11580 - 11618
08	2170 X	89	-0-	-2081	-0-	62	1	27	2	95
09	2100 X	22	-0-	-2078	-0-	16	1	6	2	95
10	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					12
11	900 X	99	-0-	-801	-0-	54	1	45	2	12
12	930 X	53	-0-	-877	-0-	25	1	28	2	12
*01	169 X	169	-0-	-0-	-0-	93	1	76	2	10
BOMAR				WELL #:	1	RRCID -> 289459		COMPL. DATE 02/18/2020		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11598 - 11631
08	930 N	640	-0-	-290	-0-	444	1	196	2	35
09	1350 N	1065	-0-	-285	-0-	757	1	308	2	35
10	1364 N	1009	-0-	-355	-0-	737	1	272	2	35
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	546	1	450	2	35
12	1116 N	802	-0-	-314	-0-	372	1	430	2	35
*01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	201	1	160	2	24
DAVIS				WELL #:	1	RRCID -> 291657		COMPL. DATE 06/05/2021		TOTAL DEPTH 11777 PERF.11639 - 11760
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EDGEWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//			27591 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT						
JAMEX, INC.						429659													
HUMPHRIES						WELL #:	1	RRCID ->	285938	COMPL. DATE	10/29/2018	TOTAL DEPTH	11756	PERF.11645 -	11680				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	23	1			25	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25	
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC						834365													
PARKER, J.H.						WELL #:	1	RRCID ->	259479	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	13700	PERF.12834 -	12900				
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-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PIERCE, C. J.						WELL #:	1	RRCID ->	268050	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	11624	PERF.11363 -	11550				
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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER)						27594 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT						
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.						237752													
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT						WELL #:	1	RRCID ->	033853	COMPL. DATE	06/26/1964	TOTAL DEPTH	12864	PERF.12784 -	12818				
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC						834365													
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT						WELL #:	2	RRCID ->	022948	COMPL. DATE	06/12/2019	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11450 -	11460				
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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT						WELL #:	3	RRCID ->	022950	COMPL. DATE	04/23/1962	TOTAL DEPTH	13503	PERF.12752 -	12767				
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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER)				//CONT.//		27594	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT								
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				//CONT.//		834365														
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #:		6		RRCID -> 033851		COMPL. DATE 01/20/1964		TOTAL DEPTH 14171		PERF.12774 - 12886						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #:		5		RRCID -> 033852		COMPL. DATE 04/21/1963		TOTAL DEPTH 12778		PERF.12590 - 12798						
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-
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

ADAIR, H. J.				WELL #:		1		RRCID -> 055292		COMPL. DATE 08/14/1964		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4404 - 4828						
08	DLQ	H-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #:		8		RRCID -> 108105		COMPL. DATE 06/12/2019		TOTAL DEPTH 12980		PERF.11450 - 11460						
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-
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #:		9		RRCID -> 125861		COMPL. DATE 10/05/1987		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12636 - 12828						
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-
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #:		10		RRCID -> 130871		COMPL. DATE 12/31/1988		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12677 - 12794						
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-
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

EICHELSON (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BROUNKOWSKI				27813 075 220903	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ROBERTSON							
				WELL #: 1	RRCID -> 156858	COMPL. DATE 10/28/1995	TOTAL DEPTH 14760	PERF. 14082	- 14386									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC LEMKE				27868 400 430368	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON							
				WELL #: 1	RRCID -> 129074	COMPL. DATE 10/21/1988	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8947	- 8953									
08	2139 N	2115	-0-	-24	-0-	460 89	1 9	1566	2	N	81	183	1					53
09	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	285 90	1 9	1520	2	N	82							135
10	2201 N	2100	-0-	-101	-0-	373 83	1 9	1644	2	N	75							210
11	2040 N	1931	-0-	-109	-0-	374 95	1 9	1462	2	N	86	196	1					100
12	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	405 94	1 9	1545	2	N	85							185
01	2108 N	1900	-0-	-208	-0-	427 11	1 9	1462	2	N	10							195
JACKSON, RON				WELL #: 1	RRCID -> 129516	COMPL. DATE 12/21/1988	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8848	- 8855									
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
ROBINSON-TERRY				WELL #: 1	RRCID -> 131703	COMPL. DATE 07/20/1989	TOTAL DEPTH 8916	PERF. 8768	- 8780									
08	279 N	248	-0-	-31	-0-	56	1	192	2	N	-0-							27
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	35	1	186	2	N	-0-							27
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	46	1	201	2	N	-0-							27
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	45	1	179	2	N	-0-							27
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	49	1	189	2	N	-0-							27
01	248 N	231	-0-	-17	-0-	52	1	179	2	N	-0-							27
ALBRECHT, MAUDE ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 132791	COMPL. DATE 11/11/1989	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8946	- 8958									
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	51	1	174	2	N	-0-							76
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	32	1	168	2	N	-0-							76
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	42	1	183	2	N	-0-							76
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	42	1	162	2	N	-0-							76
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	45	1	172	2	N	-0-							76
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	47	1	162	2	N	-0-							76

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE)		//CONT.//		27868 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368						
ROBINSON-TERRY		WELL #:		2	RRCID -> 135614		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8633	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	949 1	3233 2	N	165	179
09	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	182 9	4711 2	N	185	185
10	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	882 1	4765 2	N	188	190
11	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	204 9	4663 2	N	60	250
12	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	1083 1	4749 2	N	76	140
01	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	207 9	4576 2	N	120	65
						1193 1				
						66 9				
						1244 1				
						84 9				
						1337 1				
						132 9				
ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A"		WELL #:		4	RRCID -> 139110		COMPL. DATE 05/26/1991		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911	
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	50 1	170 2	N	-0-	29
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	31 1	164 2	N	-0-	29
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	41 1	178 2	N	-0-	29
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	41 1	158 2	N	-0-	29
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	44 1	167 2	N	-0-	29
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	46 1	158 2	N	-0-	29
84 ENERGY LLC		WELL #:		856467	RRCID -> 137977		COMPL. DATE 03/19/1991		TOTAL DEPTH 9092 PERF. 8890 - 8898	
COOK "B"				3						
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	135
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	135
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	135
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	135
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	135
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	135
EUNICE (TRAVIS PEAK)		29619 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689								
SMITH, SHELBY		WELL #:		1	RRCID -> 102004		COMPL. DATE 03/09/1989		TOTAL DEPTH 11740 PERF.11549 - 11561	
08	4371 X	4046	-0-	-325	-0-	148 1	3898 3	N	-0-	-0-
09	4230 X	3536	-0-	-694	-0-	124 1	3412 3	N	-0-	-0-
10	4185 X	3387	-0-	-798	-0-	143 1	3244 3	N	-0-	-0-
11	3930 X	3163	-0-	-767	-0-	130 1	3033 3	N	-0-	-0-
12	4061 X	3060	-0-	-1001	-0-	121 1	2939 3	N	-0-	-0-
01	4061 X	2803	-0-	-1258	-0-	111 1	2692 3	N	-0-	-0-
IRWIN "A"		WELL #:		1	RRCID -> 104048		COMPL. DATE 01/02/1983		TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819	
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	31 1	820 3	N	-0-	-0-
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	30 1	821 3	N	-0-	-0-
10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	38 1	869 3	N	-0-	-0-
11	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	43 1	1008 3	N	-0-	-0-
12	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	56 1	1369 3	N	-0-	-0-
01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	57 1	1374 3	N	-0-	-0-
SMITH, SHELBY A		WELL #:		1	RRCID -> 228222		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 12935 PERF.11626 - 11775	
08	4898 X	4508	-0-	-390	-0-	165 1	4343 3	N	-0-	-0-
09	4350 X	4208	-0-	-142	-0-	147 1	4061 3	N	-0-	-0-
10	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	198 1	4499 3	N	-0-	-0-
11	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	191 1	4438 3	N	-0-	-0-
12	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	186 1	4504 3	N	-0-	-0-
01	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	186 1	4532 3	N	-0-	-0-

EUNICE (TRAVIS PEAK)														
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC														
STORY "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 240585 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952														
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
08	3937 X	3240	-0-	-697	-0-	119	1	3121	3	N	-0-			-0-
09	3600 X	2903	-0-	-697	-0-	102	1	2801	3	N	-0-			-0-
10	3720 X	2964	-0-	-756	-0-	125	1	2839	3	N	-0-			-0-
11	3570 X	2514	-0-	-1056	-0-	104	1	2410	3	N	-0-			-0-
12	3689 X	2659	-0-	-1030	-0-	105	1	2554	3	N	-0-			-0-
01	3255 X	2733	-0-	-522	-0-	108	1	2625	3	N	-0-			-0-
LONG, JOE & NELL														
WELL #: 1 RRCID -> 247861 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888														
08	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	105	1	2774	3	N	-0-			-0-
09	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	87	1	2408	3	N	-0-			-0-
10	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	108	1	2448	3	N	-0-			-0-
11	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	104	1	2410	3	N	-0-			-0-
12	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	99	1	2407	3	N	-0-			-0-
01	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	103	1	2505	3	N	-0-			-0-
EUSTACE (SMACKOVER)														
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.														
COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1														
WELL #: 2 RRCID -> 081927 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12691 - 12749														
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC														
JONES, A. G., GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 070937 COMPL. DATE 04/06/1974 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12447 - 12600														
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RICHARDSON BROS. GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 070938 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 12710 PERF. N/A														
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JONES, A.G. GAS UNIT #1														
WELL #: 2 RRCID -> 083527 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A														
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EUSTACE (SMACKOVER)		//CONT.//		29633 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		834365								
WILLIAMS, HOMER		WELL #:		1SD	RRCID ->	086177	COMPL. DATE	01/01/1979	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4324 -	4618
M	0	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	* EOM BALANCE
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-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHARDSON BROS. G.U. 1		WELL #:		2	RRCID ->	091254	COMPL. DATE	05/27/1980	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12407 -	12632
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-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	091950	COMPL. DATE	07/10/2021	TOTAL DEPTH	12875	PERF.12513 -	12735
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-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	092189	COMPL. DATE	12/05/1979	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12487 -	12694
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-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BYERS, L. E. WWD		WELL #:		1	RRCID ->	112192	COMPL. DATE	05/03/1984	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4517 -	4651
08	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EVANS LAKE, WEST (PETTIT)		29677 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
INDIAN CREEK		WELL #:		2 T	RRCID ->	117924	COMPL. DATE	08/26/1986	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9944 -	9955
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-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EVANS LAKE, WEST (PETTIT)		//CONT.//		29677 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HILL B-6 GAS UNIT		WELL #:		2 L	RRCID ->	121291	COMPL. DATE	04/05/1986	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9625 - 9635
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2			Y	-0-		-0-
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2			Y	-0-		-0-
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2			Y	-0-		-0-
11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2			Y	-0-		-0-
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2			Y	-0-		-0-
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2			Y	-0-		-0-
HILL K-11 GAS UNIT		WELL #:		2 L	RRCID ->	121532	COMPL. DATE	05/24/1986	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9754 - 9764
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.)				29677 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
INDIAN CREEK		WELL #:		2	RRCID ->	117600	COMPL. DATE	07/06/1985	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9144 - 9151
08	279 N	247	-0-	-32	-0-	247 2			N	-0-		-0-
09	270 N	247	-0-	-23	-0-	247 2			N	-0-		-0-
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2			N	-0-		-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2			N	-0-		-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2			N	-0-		-0-
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2			N	-0-		-0-
HILL B-6 GAS UNIT		WELL #:		2 U	RRCID ->	120916	COMPL. DATE	04/01/1986	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8844 - 8850
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HILL K-11 GAS UNIT		WELL #:		2 U	RRCID ->	121533	COMPL. DATE	05/30/1986	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8960 - 8972
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2025												
FALLON (TRAVIS PEAK)				30105 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
WHISENHUNT, H. E.		WELL #:		1	RRCID ->	169984	COMPL. DATE	07/24/1998	TOTAL DEPTH	10785	PERF.	7021 - 7037
08	155 N	25	-0-	-130	-0-	1 1	24 2		N	-0-		-0-
09	90 N	27	-0-	-63	-0-	1 1	26 2		N	-0-		-0-
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	1 1	25 2		N	-0-		-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2			N	-0-		-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2			N	-0-		-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	22 2		N	-0-		-0-

FALLON (TRAVIS PEAK)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
LAURENCE, R. A.														
				//CONT.//	38105 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
				//CONT.//	220903									
				WELL #:	5	RRCID -> 170156			COMPL. DATE 08/20/1998			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519		
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	BALANCE
08	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	147	1	2368	2	N	-0-			-0-
09	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	71	1	2286	2	N	-0-			-0-
10	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	93	1	2319	2	N	-0-			-0-
11	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	48	1	2255	2	N	-0-			-0-
12	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	50	1	2331	2	N	-0-			-0-
01	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	76	1	2223	2	N	-0-			-0-
FARRAR (COTTON VALLEY LIME)														
CH4 ENERGY SIX, LLC														
BATTLE														
					38321 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
					142193									
				WELL #:	1	RRCID -> 243020			COMPL. DATE 09/18/2008			TOTAL DEPTH 13656 PERF.11798 - 13513		
08	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-			-0-
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			-0-
10	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-			-0-
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			-0-
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-			-0-
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY														
JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1														
				WELL #:	1	RRCID -> 071064			COMPL. DATE 06/05/2001			TOTAL DEPTH 13378 PERF.10972 - 13142		
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-			-0-
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-			-0-
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-			-0-
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			-0-
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-			-0-
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			-0-
C & W GAS UNIT NO. 1														
				WELL #:	1	RRCID -> 074732			COMPL. DATE 02/18/2010			TOTAL DEPTH 13350 PERF.10959 - 11813		
08	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2437	2	3	9	N	3	3	8	-0-
09	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2309	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2231	2	3	9	N	3	3	8	-0-
11	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2169	2	9	9	N	8	8	8	-0-
12	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-			-0-
01	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2189	2	2	9	N	2	2	8	-0-
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2														
				WELL #:	2	RRCID -> 075269			COMPL. DATE 09/08/2006			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502		
08	589 N	546	-0-	-43	-0-	545	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	570 N	490	-0-	-80	-0-	490	2			N	-0-			-0-
10	589 N	477	-0-	-112	-0-	476	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	540 N	499	-0-	-41	-0-	496	2	3	9	N	3	3	8	-0-
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-			-0-
01	465 N	459	-0-	-6	-0-	458	2	1	9	N	1	1	8	-0-
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1														
				WELL #:	1	RRCID -> 075590			COMPL. DATE 07/02/2009			TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337		
08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1325	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1332	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1323	2	3	9	N	3	3	8	-0-
11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1271	2	7	9	N	6	6	8	-0-
12	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-			-0-
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1226	2	1	9	N	1	1	8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID -> 084331		COMPL. DATE 08/21/1979		TOTAL DEPTH 14500	PERF.12398 - 12469		
M	0	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	* EOM BALANCE	
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-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

THOMPSON, B. W.				WELL #:	1	RRCID -> 100686		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 14500	PERF. 8620 - 12512		
08	713	N	554	-0-	-159	-0-	554	2	N	-0-		-0-	
09	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	2	N	-0-		-0-	
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	601	2	N	1	1 8	-0-	
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-		-0-	
12	589	N	490	-0-	-99	-0-	490	2	N	-0-		-0-	
01	589	N	475	-0-	-114	-0-	475	2	N	-0-		-0-	

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID -> 106918		COMPL. DATE 08/04/2014		TOTAL DEPTH 13620	PERF.11031 - 13273		
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2	N	-0-		-0-	
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		-0-	
10	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	2	N	-0-		-0-	
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-		-0-	
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-		-0-	
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2	N	-0-		-0-	

STANDLEY GAS UNIT NO. 2				WELL #:	3	RRCID -> 112196		COMPL. DATE 07/13/1984		TOTAL DEPTH 13700	PERF.13277 - 13489		
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-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID -> 142066		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 12225	PERF.11532 - 12107		
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-		-0-	
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-	
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		-0-	
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2	N	-0-		-0-	
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-		-0-	
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		-0-	

REED GAS UNIT NO. II				WELL #:	1	RRCID -> 148768		COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL DEPTH 12522	PERF.12096 - 12412		
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-		-0-	
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-		-0-	
10	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	2	N	-0-		-0-	
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-		-0-	
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2	N	-0-		-0-	
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-		-0-	

SHAW GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID -> 167188		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 13600	PERF.11129 - 12052		
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-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2				WELL #:	3	RRCID ->	167802	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL	DEPTH	13700	PERF.11109 - 12071
M	0	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	* EOM BALANCE	
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-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	7	RRCID ->	176493	COMPL. DATE	12/17/1999	TOTAL	DEPTH	12317	PERF.11954 - 12106
08		496 N	390	-0-	-106	-0-	390	2	N	-0-		-0-	
09		510 N	350	-0-	-160	-0-	350	2	N	-0-		-0-	
10		403 N	337	-0-	-66	-0-	337	2	N	-0-		-0-	
11		390 N	354	-0-	-36	-0-	354	2	N	-0-		-0-	
12		372 N	311	-0-	-61	-0-	311	2	N	-0-		-0-	
01		341 N	282	-0-	-59	-0-	282	2	N	-0-		-0-	

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	180517	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL	DEPTH	12818	PERF. 8839 - 12590
08		2201 N	1252	-0-	-949	-0-	1252	2	N	-0-		-0-	
09		1800 N	1745	-0-	-55	-0-	1745	2	N	-0-		-0-	
10		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2	N	-0-		-0-	
11		1200 N	1152	-0-	-48	-0-	1152	2	N	-0-		-0-	
12		1798 N	1252	-0-	-546	-0-	1252	2	N	-0-		-0-	
01		1953 N	1259	-0-	-694	-0-	1259	2	N	-0-		-0-	

LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	9	RRCID ->	185304	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL	DEPTH	13050	PERF.10555 - 12953
08		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1851	2	4 9 N	4	4 8	202	
09		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1707	2	1 9 N	1	1 8	202	
10		1891 N	1745	-0-	-146	-0-	1744	2	1 9 N	1	1 8	202	
11		1800 N	1580	-0-	-220	-0-	1576	2	4 9 N	4	4 8	202	
12		1767 N	1724	-0-	-43	-0-	1724	2	N	-0-		202	
01		1736 N	1704	-0-	-32	-0-	1702	2	2 9 N	2	2 8	202	

HALL, F. L.				WELL #:	3	RRCID ->	185688	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL	DEPTH	13375	PERF. 8756 - 13204
08		4061 X	3196	-0-	-865	-0-	3194	2	2 9 N	2	2 8	-0-	
09		3930 X	2469	-0-	-1461	-0-	2467	2	2 9 N	2	2 8	-0-	
10		4061 X	3015	-0-	-1046	-0-	3011	2	4 9 N	4	4 8	-0-	
11		3930 X	2225	-0-	-1705	-0-	2224	2	1 9 N	1	1 8	-0-	
12		5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5172	2	2 9 N	2	2 8	-0-	
01		4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2	N	-0-		-0-	

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	186999	COMPL. DATE	12/30/2001	TOTAL	DEPTH	13650	PERF.11165 - 13393
08		1364 N	858	-0-	-506	-0-	857	2	1 9 N	1	1 8	-0-	
09		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1625	2	1 9 N	1	1 8	-0-	
10		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1261	2	1 9 N	1	1 8	-0-	
11		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1306	2	2 9 N	2	2 8	-0-	
12		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2	N	-0-		-0-	
01		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1856	2	1 9 N	1	1 8	-0-	

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	4	RRCID ->	187074	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL	DEPTH	13900	PERF. 8844 - 13357
08		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2355	2	6 9 N	5	5 8	-0-	
09		2310 N	2304	-0-	-6	-0-	2301	2	3 9 N	3	3 8	-0-	
10		2418 N	2042	-0-	-376	-0-	2039	2	3 9 N	3	3 8	-0-	
11		2280 N	1790	-0-	-490	-0-	1786	2	4 9 N	4	4 8	-0-	
12		2387 N	1778	-0-	-609	-0-	1778	2	N	-0-		-0-	
01		2046 N	1790	-0-	-256	-0-	1788	2	2 9 N	2	2 8	-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
GIBSON				WELL #:	5	RRCID ->	187178	COMPL. DATE	02/16/2003	TOTAL	DEPTH	13625	PERF.	8766	- 13521
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
08	3100 N	3227	-0-	127	127	3221	2	6	9	N	5	5	8		-0-
09	3000 N	3178	-0-	178	305	3176	2	2	9	N	2	2	8		-0-
10	2850 N	2545	-0-	-305	-0-	2538	2	7	9	N	6	6	8		-0-
11	2820 X	2448	-0-	-372	-0-	2433	2	15	9	N	14	14	8		-0-
12	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-				-0-
01	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3268	2	4	9	N	4	4	8		-0-
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1															
				WELL #:	3	RRCID ->	187185	COMPL. DATE	11/24/2001	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.	11034	- 13284
08	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3545	2	2	9	N	2	2	8		-0-
09	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3277	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2337	2	2	9	N	2	2	8		-0-
11	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3208	2	7	9	N	6	6	8		-0-
12	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-				-0-
01	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	1681	2	1	9	N	1	1	8		-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1															
				WELL #:	4	RRCID ->	187684	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL	DEPTH	14500	PERF.	8983	- 14254
08	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-				-0-
09	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-				-0-
10	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-				-0-
11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-				-0-
12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-				-0-
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-				-0-
BAILEY GAS UNIT "A"															
				WELL #:	5	RRCID ->	187700	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL	DEPTH	14200	PERF.	11515	- 12834
08	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2245	2	12	9	N	11	11	8		-0-
09	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2363	2	12	9	N	11	11	8		-0-
10	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2043	2	25	9	N	23	23	8		-0-
11	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2349	2	12	9	N	11	11	8		-0-
12	2418 N	2338	-0-	-80	-0-	2315	2	23	9	N	21	21	8		-0-
01	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-				-0-
GIBSON															
				WELL #:	4	RRCID ->	188083	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL	DEPTH	13800	PERF.	11304	- 13742
08	2542 N	1208	-0-	-1334	-0-	1208	2			N	-0-				58
09	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-				58
10	2263 N	1943	-0-	-320	-0-	1942	2	1	9	N	1	1	8		58
11	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-				58
12	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2657	2	1	9	N	1	1	8		58
01	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-				58
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1															
				WELL #:	5	RRCID ->	188339	COMPL. DATE	03/02/2002	TOTAL	DEPTH	13650	PERF.	11009	- 13463
08	1488 N	1257	-0-	-231	-0-	1257	2			N	-0-				-0-
09	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-				-0-
10	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-				-0-
11	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2034	2	1	9	N	1	1	8		-0-
12	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-				-0-
01	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-				-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1															
				WELL #:	10	RRCID ->	188788	COMPL. DATE	03/21/2002	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.	10731	- 13084
08	2759 N	1988	-0-	-771	-0-	1987	2	1	9	N	1	1	8		19
09	2550 N	2249	-0-	-301	-0-	2248	2	1	9	N	1	1	8		19
10	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2611	2	3	9	N	3	3	8		19
11	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1978	2	3	9	N	3	3	8		19
12	2325 N	2320	-0-	-5	-0-	2320	2			N	-0-				19
01	2604 N	2258	-0-	-346	-0-	2257	2	1	9	N	1	1	8		19

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310											
BAILEY GAS UNIT "A"										WELL #: 6		RRCID -> 189189		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8806 - 12780			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C CODE	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
08		1736 N	1699	-0-	-37	-0-		1696 2	3	9	N	3			3 8			-0-			
09		1560 N	812	-0-	-748	-0-		809 2	3	9	N	3			3 8			-0-			
10		1550 N	1416	-0-	-134	-0-		1408 2	8	9	N	7			7 8			-0-			
11		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-		2461 2	3	9	N	3			3 8			-0-			
12		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-		2180 2	7	9	N	6			6 8			-0-			
01		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-		1963 2			N	-0-						-0-			

VESTAL GAS UNIT NO. 1										WELL #: 5		RRCID -> 189208		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 8734 - 14104			
08		2883 X	962	-0-	-1921	-0-		962 2			N	-0-						-0-			
09		2400 X	966	-0-	-1434	-0-		966 2			N	-0-						-0-			
10		2514 X	2514	-0-	-0-	-0-		2514 2			N	-0-						-0-			
11		2384 X	2384	-0-	-0-	-0-		2384 2			N	-0-						-0-			
12		2032 X	2032	-0-	-0-	-0-		2032 2			N	-0-						-0-			
01		2511 X	2324	-0-	-187	-0-		2324 2			N	-0-						-0-			

VESTAL GAS UNIT NO. 1										WELL #: 6		RRCID -> 189450		COMPL. DATE 07/02/2014		TOTAL DEPTH 14220		PERF. 11495 - 13992			
08		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-		1431 2			N	-0-						-0-			
09		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-		1584 2			N	-0-						-0-			
10		1333 N	1187	-0-	-146	-0-		1187 2			N	-0-						-0-			
11		1290 N	1009	-0-	-281	-0-		1009 2			N	-0-						-0-			
12		1333 N	1136	-0-	-197	-0-		1136 2			N	-0-						-0-			
01		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-		1521 2			N	-0-						-0-			

VESTAL GAS UNIT NO. 1										WELL #: 8		RRCID -> 189704		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8570 - 12801			
08		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-		1957 2	1	9	N	1			1 8			-0-			
09		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-		1917 2	1	9	N	1			1 8			-0-			
10		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-		2323 2	2	9	N	2			2 8			-0-			
11		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-		1962 2			N	-0-						-0-			
12		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-		2063 2	1	9	N	1			1 8			-0-			
01		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-		1762 2			N	-0-						-0-			

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 5		RRCID -> 190765		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8992 - 12595			
08		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-		2554 2	4	9	N	4			4 8			-0-			
09		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-		2463 2	2	9	N	2			2 8			-0-			
10		2894 N	2894	-0-	-0-	-0-		2886 2	8	9	N	7			7 8			-0-			
11		2736 N	2736	-0-	-0-	-0-		2718 2	18	9	N	16			16 8			-0-			
12		2418 N	1913	-0-	-505	-0-		1913 2			N	-0-						-0-			
01		2418 N	1984	-0-	-434	-0-		1982 2	2	9	N	2			2 8			-0-			

HALL, F. L.										WELL #: 4		RRCID -> 190768		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH 14054		PERF. 10838 - 12684			
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-			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			

STANDLEY GAS UNIT NO. 2										WELL #: 4		RRCID -> 190801		COMPL. DATE 07/13/2002		TOTAL DEPTH 13760		PERF. 11242 - 13661			
08		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-		1456 2	1	9	N	1			1 8			-0-			
09		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-		1394 2			N	-0-						-0-			
10		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-		1426 2	1	9	N	1			1 8			-0-			
11		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-		1384 2	1	9	N	1			1 8			-0-			
12		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-		1489 2			N	-0-						-0-			
01		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-		1680 2			N	-0-						-0-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190811 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 13310															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	2542 N	1846	-0-	-696	-0-	1843	2	3 9	N	3	3 8				45
09	2460 N	1476	-0-	-984	-0-	1474	2	2 9	N	2	2 8				45
10	2542 N	1543	-0-	-999	-0-	1540	2	3 9	N	3	3 8				45
11	1800 N	1539	-0-	-261	-0-	1532	2	7 9	N	6	6 8				45
12	1519 N	1402	-0-	-117	-0-	1402	2		N	-0-					45
01	1550 N	1293	-0-	-257	-0-	1291	2	2 9	N	2	2 8				45
HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326															
08	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2		N	-0-					-0-
09	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2		N	-0-					-0-
10	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2		N	-0-					-0-
11	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2		N	-0-					-0-
12	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2		N	-0-					-0-
01	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2		N	-0-					-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190967 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 13633 PERF. 11218 - 13524															
08	558 N	514	-0-	-44	-0-	514	2		N	-0-					-0-
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-					-0-
10	558 N	486	-0-	-72	-0-	486	2		N	-0-					-0-
11	510 N	491	-0-	-19	-0-	491	2		N	-0-					-0-
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-					-0-
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-					-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 191285 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 10835 - 12578															
08	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2282	2	12 9	N	11	11 8				-0-
09	3000 N	3204	-0-	204	204	3192	2	12 9	N	11	11 8				-0-
10	3100 N	3407	-0-	307	511	3382	2	25 9	N	23	23 8				-0-
11	2832 N	2321	-0-	-511	-0-	2309	2	12 9	N	11	11 8				-0-
12	2821 X	1116	-0-	-1705	-0-	1097	2	19 9	N	17	17 8				-0-
01	2821 X	584	-0-	-2237	-0-	584	2		N	-0-					-0-
HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643															
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-					-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-					-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-					-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-					-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-					-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-					-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918															
08	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2		N	-0-					13
09	1200 N	1026	-0-	-174	-0-	1026	2		N	-0-					13
10	1209 N	1139	-0-	-70	-0-	1139	2		N	-0-					13
11	2100 N	1061	-0-	-1039	-0-	1061	2		N	-0-					13
12	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2		N	-0-					13
01	1147 N	880	-0-	-267	-0-	880	2		N	-0-					13
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF. 11572 - 12211															
08	2201 N	2096	-0-	-105	-0-	2096	2		N	-0-					80
09	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2		N	-0-					80
10	2015 N	1848	-0-	-167	-0-	1848	2		N	-0-					80
11	2040 N	933	-0-	-1107	-0-	933	2		N	-0-					80
12	2015 N	1501	-0-	-514	-0-	1501	2		N	-0-					80
01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2054	2	1 9	N	1	1 8				80

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2515	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	2400 N	2235	-0-	-165	-0-	2235	2			N	-0-			-0-
10	2325 N	2266	-0-	-59	-0-	2266	2			N	-0-			-0-
11	2430 N	2036	-0-	-394	-0-	2036	2			N	-0-			-0-
12	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-			-0-
01	2263 N	2136	-0-	-127	-0-	2136	2			N	-0-			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228														
08	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-			108
09	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-			108
10	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-			108
11	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-			108
12	2790 N	2627	-0-	-163	-0-	2627	2			N	-0-			108
01	2697 N	2632	-0-	-65	-0-	2632	2			N	-0-			108
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 192923 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13493 PERF.11102 - 13368														
08	1550 N	1099	-0-	-451	-0-	1099	2			N	-0-			-0-
09	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-			-0-
10	1550 N	1293	-0-	-257	-0-	1293	2			N	-0-			-0-
11	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-			-0-
12	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-			-0-
01	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 13102														
08	1240 N	707	-0-	-533	-0-	706	2	1	9	N	1	1	8	21
09	990 N	725	-0-	-265	-0-	724	2	1	9	N	1	1	8	21
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	880	2	3	9	N	3	3	8	21
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-			21
12	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-			21
01	868 N	574	-0-	-294	-0-	573	2	1	9	N	1	1	8	21
HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442														
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	238	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			-0-
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			-0-
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 13741														
08	2449 N	2380	-0-	-69	-0-	2376	2	4	9	N	4	4	8	-0-
09	1650 N	1197	-0-	-453	-0-	1196	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	1364 N	1277	-0-	-87	-0-	1273	2	4	9	N	4	4	8	-0-
11	2310 N	1304	-0-	-1006	-0-	1301	2	3	9	N	3	3	8	-0-
12	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-			-0-
01	1271 N	1100	-0-	-171	-0-	1099	2	1	9	N	1	1	8	-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028														
08	713 N	605	-0-	-108	-0-	605	2			N	-0-			-0-
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-			-0-
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-			-0-
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-			-0-
12	713 N	700	-0-	-13	-0-	700	2			N	-0-			-0-
01	868 N	549	-0-	-319	-0-	549	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11071 - 13244														
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	BALANCE
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-				-0-
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-				-0-
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257														
08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1240	2	1 9	N	1	1 8			12
09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1201	2	4 9	N	4	4 8			12
10	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1191	2	7 9	N	6	6 8			12
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1128	2	2 9	N	2	2 8			12
12	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1135	2	4 9	N	4	4 8			12
01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		N	-0-				12
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193480 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 13685														
08	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2859	2	8 9	N	7	7 8			-0-
09	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2793	2	3 9	N	3	3 8			-0-
10	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2884	2	8 9	N	7	7 8			-0-
11	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2700	2	19 9	N	17	17 8			-0-
12	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2		N	-0-				-0-
01	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	2962	2	4 9	N	4	4 8			-0-
HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462														
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-				-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-				-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-				-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2		N	-0-				-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-				-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-				-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193741 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744														
08	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2		N	-0-				-0-
09	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	2		N	-0-				-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-				-0-
11	210 N	147	-0-	-63	-0-	147	2		N	-0-				-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-				-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-				-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194266 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 13428														
08	1023 N	1000	-0-	-23	-0-	1000	2		N	-0-				-0-
09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-				-0-
10	1023 N	969	-0-	-54	-0-	969	2		N	-0-				-0-
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-				-0-
12	1023 N	962	-0-	-61	-0-	962	2		N	-0-				-0-
01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-				-0-
HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560														
08	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2848	2	1 9	N	1	1 8			-0-
09	978 X	978	-0-	-0-	-0-	977	2	1 9	N	1	1 8			-0-
10	817 X	817	-0-	-0-	-0-	814	2	3 9	N	3	3 8			-0-
11	690 X	354	-0-	-336	-0-	354	2		N	-0-				-0-
12	713 X	565	-0-	-148	-0-	564	2	1 9	N	1	1 8			-0-
01	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)														//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY														//CONT.// 386310											
STANDLEY GAS UNIT NO. 2														WELL #: 8		RRCID -> 194759		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 13550		PERF.11122 - 13468			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
08	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1905	2	1 9	N	1	1	8			-0-										
09	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2		N	-0-					-0-										
10	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1823	2	1 9	N	1	1	8			-0-										
11	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1748	2	3 9	N	3	3	8			-0-										
12	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2		N	-0-					-0-										
01	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1815	2	1 9	N	1	1	8			-0-										
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2														WELL #: 3		RRCID -> 194794		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 13210		PERF. 8831 - 12997			
08	3038 X	3001	-0-	-37	-0-	2997	2	4 9	N	4	4	8			14										
09	2940 X	1625	-0-	-1315	-0-	1623	2	2 9	N	2	2	8			14										
10	3038 X	1891	-0-	-1147	-0-	1885	2	6 9	N	5	5	8			14										
11	2940 X	1799	-0-	-1141	-0-	1786	2	13 9	N	12	12	8			14										
12	3038 X	1879	-0-	-1159	-0-	1879	2		N	-0-					14										
01	3007 X	1688	-0-	-1319	-0-	1686	2	2 9	N	2	2	8			14										
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1														WELL #: 6		RRCID -> 194956		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 9028 - 13127			
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-					-0-										
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-					-0-										
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-					-0-										
11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2		N	-0-					-0-										
12	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2		N	-0-					-0-										
01	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2		N	-0-					-0-										
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1														WELL #: 9		RRCID -> 195989		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 13590		PERF.11106 - 13314			
08	2387 N	2309	-0-	-78	-0-	2308	2	1 9	N	1	1	8			23										
09	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2		N	-0-					23										
10	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2842	2	1 9	N	1	1	8			23										
11	2220 N	2163	-0-	-57	-0-	2162	2	1 9	N	1	1	8			23										
12	2480 N	1771	-0-	-709	-0-	1771	2		N	-0-					23										
01	2480 N	1682	-0-	-798	-0-	1682	2		N	-0-					23										
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1														WELL #: 11		RRCID -> 196025		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8776 - 12751			
08	1085 N	611	-0-	-474	-0-	611	2		N	-0-					-0-										
09	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2		N	-0-					-0-										
10	558 N	436	-0-	-122	-0-	436	2		N	-0-					-0-										
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-					-0-										
12	1085 N	915	-0-	-170	-0-	915	2		N	-0-					-0-										
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-					-0-										
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1														WELL #: 4		RRCID -> 196028		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 13370		PERF.11008 - 13199			
08	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4108	2	3 9	N	3	3	8			-0-										
09	3870 X	3732	-0-	-138	-0-	3730	2	2 9	N	2	2	8			-0-										
10	3999 X	3574	-0-	-425	-0-	3572	2	2 9	N	2	2	8			-0-										
11	3930 X	3910	-0-	-20	-0-	3903	2	7 9	N	6	6	8			-0-										
12	4061 X	4041	-0-	-20	-0-	4041	2		N	-0-					-0-										
01	4061 X	2992	-0-	-1069	-0-	2990	2	2 9	N	2	2	8			-0-										
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1														WELL #: 8		RRCID -> 196046		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 13960		PERF. 8796 - 11483			
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-					-0-										
09	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-					-0-										
10	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		N	-0-					-0-										
11	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		N	-0-					-0-										
12	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2		N	-0-					-0-										
01	713 N	628	-0-	-85	-0-	628	2		N	-0-					-0-										

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	196114	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	12821 PERF. 8744 - 12649
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-
HALL, F. L.		WELL #:		10	RRCID ->	196116	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	12500 PERF. 8975 - 12294
08	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2		N	-0-
09	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-
11	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-
12	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-
01	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	196124	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	12850 PERF. 8721 - 12616
08	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2		N	-0-
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		N	-0-
11	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		8	RRCID ->	196129	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	13150 PERF. 8947 - 12697
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	199	2	63 9	N	57 8
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	202	2	64 9	N	58 8
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	208	2	136 9	N	124 8
11	240 N	113	-0-	-127	-0-	88	2	25 9	N	23 8
12	279 N	165	-0-	-114	-0-	110	2	55 9	N	50 8
01	341 N	65	-0-	-276	-0-	65	2		N	-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	196238	COMPL. DATE	06/22/2003	TOTAL DEPTH	13012 PERF. 8931 - 12918
08	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2		N	-0-
09	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2		N	-0-
10	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2		N	-0-
11	3690 X	3604	-0-	-86	-0-	3604	2		N	-0-
12	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2		N	-0-
01	3968 X	3561	-0-	-407	-0-	3561	2		N	-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	196322	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	12763 PERF. 8798 - 12490
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1 9	N	1 8
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-
01	3100 N	4893	-0-	1793	-0-	4893	2		N	-0-
GIBSON		WELL #:		11	RRCID ->	196570	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	12295 PERF. 8300 - 12093
08	3658 X	3511	-0-	-147	-0-	3511	2		N	-0-
09	3330 X	1641	-0-	-1689	-0-	1641	2		N	-0-
10	3720 X	2348	-0-	-1372	-0-	2348	2		N	-0-
11	3600 X	3458	-0-	-142	-0-	3458	2		N	-0-
12	3720 X	3346	-0-	-374	-0-	3346	2		N	-0-
01	3503 X	2331	-0-	-1172	-0-	2331	2		N	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//		30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310										
HALL, F. L.				WELL #:		12		RRCID -> 196572		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 12519		PERF. 8678 - 12232		
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
08	1054 N	132	-0-	-922	-0-		132 2			N	-0-					-0-
09	240 N	96	-0-	-144	-0-		96 2			N	-0-					-0-
10	186 N	136	-0-	-50	-0-		136 2			N	-0-					-0-
11	120 N	67	-0-	-53	-0-		67 2			N	-0-					-0-
12	93 N	24	-0-	-69	-0-		24 2			N	-0-					-0-
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-		793 2			N	-0-					-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1																
				WELL #:		5		RRCID -> 196611		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 8895 - 13030		
08	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-		1218 2			N	-0-					114
09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-		1325 2			N	-0-					114
10	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-		1166 2			N	-0-					114
11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-		1189 2			N	-0-					114
12	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-		1009 2			N	-0-					114
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-		789 2			N	-0-					114
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1																
				WELL #:		12		RRCID -> 196623		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 8792 - 12389		
08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-		1154 2	1	9	N	1	1 8				-0-
09	780 N	701	-0-	-79	-0-		700 2	1	9	N	1	1 8				-0-
10	961 N	450	-0-	-511	-0-		448 2	2	9	N	2	2 8				-0-
11	930 N	378	-0-	-552	-0-		378 2			N	-0-					-0-
12	713 N	413	-0-	-300	-0-		413 2			N	-0-					-0-
01	465 N	280	-0-	-185	-0-		280 2			N	-0-					-0-
HALL, F. L.																
				WELL #:		15		RRCID -> 197094		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12516		PERF. 8728 - 12343		
08	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-		5607 2			N	-0-					-0-
09	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-		5590 2			N	-0-					-0-
10	10020 X	10020	-0-	-0-	-0-		10008 2	12	9	N	11	11 8				-0-
11	9201 X	9201	-0-	-0-	-0-		9195 2	6	9	N	5	5 8				-0-
12	9462 X	9462	-0-	-0-	-0-		9450 2	12	9	N	11	11 8				-0-
01	9175 X	9175	-0-	-0-	-0-		9175 2			N	-0-					-0-
HALL, F. L.																
				WELL #:		11		RRCID -> 197122		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 8773 - 12439		
08	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-		1692 2			N	-0-					-0-
09	849 N	849	-0-	-0-	-0-		849 2			N	-0-					-0-
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-		567 2			N	-0-					-0-
11	510 N	337	-0-	-173	-0-		337 2			N	-0-					-0-
12	527 N	410	-0-	-117	-0-		410 2			N	-0-					-0-
01	527 N	426	-0-	-101	-0-		426 2			N	-0-					-0-
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1																
				WELL #:		6A		RRCID -> 197161		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 13922		PERF. 11259 - 13779		
08	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-		5584 2	9	9	N	8	8 8				-0-
09	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-		5632 2	1	9	N	1	1 8				-0-
10	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-		4794 2	7	9	N	6	6 8				-0-
11	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-		4509 2	4	9	N	4	4 8				-0-
12	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-		5983 2			N	-0-					-0-
01	8229 X	8229	-0-	-0-	-0-		8222 2	7	9	N	6	6 8				-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1																
				WELL #:		5		RRCID -> 197226		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 8698 - 12655		
08	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-		1785 2	1	9	N	1	1 8				-0-
09	1740 N	1554	-0-	-186	-0-		1553 2	1	9	N	1	1 8				-0-
10	1798 N	1416	-0-	-382	-0-		1415 2	1	9	N	1	1 8				-0-
11	1740 N	1618	-0-	-122	-0-		1614 2	4	9	N	4	4 8				-0-
12	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-		1956 2			N	-0-					-0-
01	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-		1779 2	1	9	N	1	1 8				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
LYONS GAS UNIT NO. 1																			
//CONT.// 30321 300																			
//CONT.// 386310																			
WELL #: 15										RRCID -> 197697		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 12533		PERF. 8702 - 12361			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	* *	* *	* *	C	COND	* *	* *	* *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
08	2356 X	2226	-0-	-130	-0-	2226	2			N	-0-				-0-				
09	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-				-0-				
10	2356 X	2134	-0-	-222	-0-	2134	2			N	-0-				-0-				
11	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-				-0-				
12	2356 X	1770	-0-	-586	-0-	1770	2			N	-0-				-0-				
01	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-				-0-				

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 9		RRCID -> 197717		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 13045		PERF. 9277 - 12860	
08	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-				75				
09	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-				75				
10	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-				75				
11	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-				75				
12	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	2			N	-0-				75				
01	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-				75				

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 5		RRCID -> 198051		COMPL. DATE 09/08/2012		TOTAL DEPTH 13362		PERF. 8505 - 13219	
08	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-				-0-				
09	150 N	53	-0-	-97	-0-	53	2			N	-0-				-0-				
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-				-0-				
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-				-0-				
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-				-0-				
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-				-0-				

PERLITZ GAS UNIT NO. 1										WELL #: 6		RRCID -> 198118		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 12825		PERF. 8725 - 12648	
08	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1245	2	1	9	N	1	1	8		165				
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-				165				
10	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1405	2	1	9	N	1	1	8		165				
11	1200 N	1161	-0-	-39	-0-	1159	2	2	9	N	2	2	8		165				
12	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-				165				
01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1406	2	2	9	N	2	2	8		165				

CARPENTER GAS UNIT II										WELL #: 1		RRCID -> 198129		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 13204		PERF. 8915 - 13010	
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-				-0-				
09	300 N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-				-0-				
10	372 N	275	-0-	-97	-0-	275	2			N	-0-				-0-				
11	330 N	258	-0-	-72	-0-	258	2			N	-0-				-0-				
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-				-0-				
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-				-0-				

RHODES GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 198361		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 13225		PERF. 8947 - 13059	
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-				-0-				
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-				-0-				
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-				-0-				
11	270 N	124	-0-	-146	-0-	124	2			N	-0-				-0-				
12	217 N	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-				-0-				
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-				-0-				

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 12		RRCID -> 198372		COMPL. DATE 05/05/2009		TOTAL DEPTH 12720		PERF. 8533 - 12587	
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-				-0-				
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-				-0-				
10	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-				-0-				
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-				-0-				
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-				-0-				
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-				-0-				

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 38321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 198642		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640	
								PERF. 8417 - 13568	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
									EOM
									BALANCE
08	527 N	312	-0-	-215	-0-	312 2	N	-0-	-0-
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2	N	-0-	-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2	N	-0-	-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2	N	-0-	-0-
12	434 N	328	-0-	-106	-0-	328 2	N	-0-	-0-
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2	N	-0-	-0-
REED GAS UNIT NO. II		WELL #: 2		RRCID -> 198798		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 12580	
								PERF. 11164 - 12483	
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2	N	-0-	14
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2	N	-0-	14
10	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2	N	-0-	14
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2	N	-0-	14
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2	N	-0-	14
01	961 N	403	-0-	-558	-0-	403 2	N	-0-	14
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 7		RRCID -> 198800		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 13050	
								PERF. 8758 - 12839	
08	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1892 2	1 9 N	1	167
09	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1875 2	1 9 N	1	167
10	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1901 2	1 9 N	1	167
11	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1815 2	3 9 N	3	167
12	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 2	N	-0-	167
01	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1822 2	1 9 N	1	167
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 198838		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 12582	
								PERF. 8612 - 12474	
08	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390 2	N	-0-	-0-
09	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371 2	N	-0-	-0-
10	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161 2	N	-0-	-0-
11	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2	N	-0-	-0-
12	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2688 2	N	-0-	-0-
01	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272 2	N	-0-	-0-
HALL, F. L.		WELL #: 16		RRCID -> 199053		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 13415	
								PERF. 8474 - 13198	
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 199054		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 13396	
								PERF. 10846 - 13189	
08	2325 N	2029	-0-	-296	-0-	2027 2	2 9 N	2	-0-
09	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2620 2	1 9 N	1	-0-
10	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2366 2	2 9 N	2	-0-
11	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2191 2	4 9 N	4	-0-
12	2325 N	2255	-0-	-70	-0-	2255 2	N	-0-	-0-
01	2325 N	1838	-0-	-487	-0-	1837 2	1 9 N	1	-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 199476		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 12800	
								PERF. 8562 - 12319	
08	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2	N	-0-	-0-
09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2	N	-0-	-0-
10	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982 2	N	-0-	-0-
11	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 2	N	-0-	-0-
12	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2	N	-0-	-0-
01	1023 N	363	-0-	-660	-0-	363 2	N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//		30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		14		RRCID -> 199623		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 14254		PERF. 8758 - 14101							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	1395 N	1375	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	1372	2	3	9	N	3	3	8	-0-				
09	1350 N	1106	-0-	-244	-0-	-0-	-0-	1103	2	3	9	N	3	3	8	-0-				
10	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1483	2	8	9	N	7	7	8	-0-				
11	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2141	2	3	9	N	3	3	8	-0-				
12	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2002	2	6	9	N	5	5	8	-0-				
01	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-			-0-				

PERLITZ GAS UNIT NO. 1			WELL #:		8		RRCID -> 199625		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 12844		PERF. 8843 - 12654							
08	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3126	2	2	9	N	2	2	8	92				
09	2340 X	1237	-0-	-1103	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-			92				
10	2418 X	1208	-0-	-1210	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-			92				
11	2340 X	1299	-0-	-1041	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-			92				
12	2418 X	1329	-0-	-1089	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-			92				
01	2418 X	1227	-0-	-1191	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-			92				

STANDLEY GAS UNIT NO. 2			WELL #:		5		RRCID -> 199719		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 13758		PERF. 11248 - 13576							
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-			-0-				
09	780 N	620	-0-	-160	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-			-0-				
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-			-0-				
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-			-0-				
12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-			-0-				
01	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-			-0-				

GIBSON			WELL #:		6		RRCID -> 199720		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 13713		PERF. 8468 - 13552							
08	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-			110				
09	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-			110				
10	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4447	2			N	-0-			110				
11	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-			110				
12	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-			110				
01	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-			110				

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		4		RRCID -> 199721		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 13910		PERF. 11341 - 13736							
08	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2713	2	1	9	N	1	1	8	-0-				
09	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2878	2	1	9	N	1	1	8	-0-				
10	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3953	2	1	9	N	1	1	8	-0-				
11	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3702	2	1	9	N	1	1	8	-0-				
12	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3742	2	1	9	N	1	1	8	-0-				
01	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-			-0-				

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		10		RRCID -> 200033		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 12725		PERF. 1119 - 12460							
08	2046 N	1317	-0-	-729	-0-	-0-	-0-	1313	2	4	9	N	4	4	8	-0-				
09	1770 N	1440	-0-	-330	-0-	-0-	-0-	1436	2	4	9	N	4	4	8	-0-				
10	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2343	2	10	9	N	9	9	8	-0-				
11	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1876	2	1	9	N	1	1	8	-0-				
12	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1570	2	1	9	N	1	1	8	-0-				
01	2046 N	1115	-0-	-931	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-			-0-				

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		6		RRCID -> 200039		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 9011 - 12829							
08	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2500	2	1	9	N	1	1	8	-0-				
09	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2756	2	1	9	N	1	1	8	-0-				
10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1506	2	2	9	N	2	2	8	-0-				
11	2220 N	1147	-0-	-1073	-0-	-0-	-0-	1146	2	1	9	N	1	1	8	-0-				
12	2294 N	1095	-0-	-1199	-0-	-0-	-0-	1093	2	2	9	N	2	2	8	-0-				
01	1519 N	898	-0-	-621	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-			-0-				

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)															//CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIMESTONE																																												
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																																																																										
STANDLEY GAS UNIT NO. 2															WELL #: 7															RRCID -> 200274															COMPL. DATE 02/19/2004															TOTAL DEPTH 13670															PERF.11186 - 13586														
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																																																																			
08		1097 X	1097	-0-	-0-	-0-		1094	2		3	9	N		3		3	8				-0-																																																																			
09		1438 X	1438	-0-	-0-	-0-		1437	2		1	9	N		1		1	8				-0-																																																																			
10		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-		2281	2		3	9	N		3		3	8				-0-																																																																			
11		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-		1468	2		4	9	N		4		4	8				-0-																																																																			
12		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-		1577	2				N		-0-							-0-																																																																			
01		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-		1475	2		1	9	N		1		1	8				-0-																																																																			
VESTAL GAS UNIT NO. 1															WELL #: 13															RRCID -> 200619															COMPL. DATE 08/09/2009															TOTAL DEPTH 14280															PERF. 8721 - 14103														
08		341 N	314	-0-	-27	-0-		314	2				N		-0-							-0-																																																																			
09		330 N	326	-0-	-4	-0-		326	2				N		-0-							-0-																																																																			
10		325 N	325	-0-	-0-	-0-		325	2				N		-0-							-0-																																																																			
11		300 N	277	-0-	-23	-0-		277	2				N		-0-							-0-																																																																			
12		341 N	277	-0-	-64	-0-		277	2				N		-0-							-0-																																																																			
01		310 N	288	-0-	-22	-0-		288	2				N		-0-							-0-																																																																			
BAILEY GAS UNIT "A"															WELL #: 11															RRCID -> 200639															COMPL. DATE 02/18/2004															TOTAL DEPTH 13110															PERF. 8906 - 12614														
08		2790 X	1237	-0-	-1553	-0-		1236	2		1	9	N		1		1	8				-0-																																																																			
09		2700 X	843	-0-	-1857	-0-		842	2		1	9	N		1		1	8				-0-																																																																			
10		2790 X	630	-0-	-2160	-0-		628	2		2	9	N		2		2	8				-0-																																																																			
11		2700 X	592	-0-	-2108	-0-		591	2		1	9	N		1		1	8				-0-																																																																			
12		1736 X	748	-0-	-988	-0-		747	2		1	9	N		1		1	8				-0-																																																																			
01		1240 X	983	-0-	-257	-0-		983	2				N		-0-							-0-																																																																			
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1															WELL #: 10															RRCID -> 200861															COMPL. DATE 03/11/2004															TOTAL DEPTH 13160															PERF.11518 - 12941														
08		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-		3338	2		2	9	N		2		2	8				-0-																																																																			
09		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-		3811	2		1	9	N		1		1	8				-0-																																																																			
10		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-		4265	2				N		-0-							-0-																																																																			
11		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-		4399	2		4	9	N		4		4	8				-0-																																																																			
12		4572 X	4572	-0-	-0-	-0-		4572	2				N		-0-							-0-																																																																			
01		4750 X	4750	-0-	-0-	-0-		4750	2				N		-0-							-0-																																																																			
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1															WELL #: 10															RRCID -> 200870															COMPL. DATE 03/10/2004															TOTAL DEPTH 12900															PERF. 8944 - 12462														
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		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2				N		-0-							-0-																																																																			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-																																																																			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-																																																																			
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1															WELL #: 10															RRCID -> 200973															COMPL. DATE 01/10/2014															TOTAL DEPTH 13368															PERF. 8695 - 13254														
08		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-		2979	2				N		-0-							-0-																																																																			
09		2760 X	2686	-0-	-74	-0-		2686	2				N		-0-							-0-																																																																			
10		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-		3304	2				N		-0-							-0-																																																																			
11		3000 N	3058	-0-	58	-0-	58	3058	2				N		-0-							-0-																																																																			
12		2868 N	2810	-0-	-58	-0-		2810	2				N		-0-							-0-																																																																			
01		2852 X	2718	-0-	-134	-0-		2718	2				N		-0-							-0-																																																																			
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1															WELL #: 15															RRCID -> 201236															COMPL. DATE 03/26/2004															TOTAL DEPTH 12950															PERF. 8808 - 12624														
08		2077 N	1662	-0-	-415	-0-		1661	2		1	9	N		1		1	8				-0-																																																																			
09		1680 N	1424	-0-	-256	-0-		1423	2		1	9	N		1		1	8				-0-																																																																			
10		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-		1787	2		3	9	N		3		3	8				-0-																																																																			
11		1620 N	1578	-0-	-42	-0-		1578	2				N		-0-							-0-																																																																			
12		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-		1711	2				N		-0-							-0-																																																																			
01		1798 N	1516	-0-	-282	-0-		1516	2				N		-0-							-0-																																																																			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE											BALANCE
08	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2		N	-0-				-0-
09	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2		N	-0-				-0-
10	1922 N	1819	-0-	-103	-0-	1818	2	1	9	N	1	8		-0-
11	1890 N	1087	-0-	-803	-0-	1087	2		N	-0-				-0-
12	1953 N	1016	-0-	-937	-0-	1015	2	1	9	N	1	8		-0-
01	1829 N	1733	-0-	-96	-0-	1733	2		N	-0-				-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730														
08	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		N	-0-				-0-
09	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2		N	-0-				-0-
10	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2		N	-0-				-0-
11	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2		N	-0-				-0-
12	1581 N	1530	-0-	-51	-0-	1530	2		N	-0-				-0-
01	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2		N	-0-				-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864														
08	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2		N	-0-				34
09	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2		N	-0-				34
10	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2		N	-0-				34
11	1680 N	1327	-0-	-353	-0-	1327	2		N	-0-				34
12	1798 N	1562	-0-	-236	-0-	1562	2		N	-0-				34
01	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2		N	-0-				34
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 202104 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020														
08	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1838	2	1	9	N	1	8		-0-
09	1470 N	1208	-0-	-262	-0-	1207	2	1	9	N	1	8		-0-
10	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1563	2	3	9	N	3	8		-0-
11	1740 N	1707	-0-	-33	-0-	1707	2		N	-0-				-0-
12	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2		N	-0-				-0-
01	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2		N	-0-				-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030														
08	1147 N	995	-0-	-152	-0-	995	2		N	-0-				-0-
09	1080 N	1077	-0-	-3	-0-	1077	2		N	-0-				-0-
10	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		N	-0-				-0-
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-				-0-
12	1116 N	1017	-0-	-99	-0-	1017	2		N	-0-				-0-
01	1085 N	1002	-0-	-83	-0-	1002	2		N	-0-				-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566														
08	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2		N	-0-				-0-
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2		N	-0-				-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-				-0-
11	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	2		N	-0-				-0-
12	217 N	147	-0-	-70	-0-	147	2		N	-0-				-0-
01	217 N	127	-0-	-90	-0-	127	2		N	-0-				-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390														
08	558 N	547	-0-	-11	-0-	547	2		N	-0-				-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-				-0-
10	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	2		N	-0-				-0-
11	540 N	357	-0-	-183	-0-	357	2		N	-0-				-0-
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-				-0-
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657														
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 AMT CODE AMT CODE												
08	2693 N	2693 -0-	-0-	-0-	-0-	2692 2	1 9	N	1	1 8				57
09	2527 N	2527 -0-	-0-	-0-	-0-	2527 2		N	-0-					57
10	2604 N	2557 -0-	-47	-0-	-0-	2556 2	1 9	N	1	1 8				57
11	2520 N	2436 -0-	-84	-0-	-0-	2434 2	2 9	N	2	2 8				57
12	2604 N	2562 -0-	-42	-0-	-0-	2562 2		N	-0-					57
01	2542 N	2529 -0-	-13	-0-	-0-	2529 2		N	-0-					57
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944														
08	1736 N	562 -0-	-1174	-0-	-0-	562 2		N	-0-					-0-
09	1650 N	564 -0-	-1086	-0-	-0-	564 2		N	-0-					-0-
10	713 N	587 -0-	-126	-0-	-0-	587 2		N	-0-					-0-
11	2315 N	2315 -0-	-0-	-0-	-0-	2315 2		N	-0-					-0-
12	993 N	993 -0-	-0-	-0-	-0-	993 2		N	-0-					-0-
01	589 N	536 -0-	-53	-0-	-0-	536 2		N	-0-					-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197														
08	3267 X	3267 -0-	-0-	-0-	-0-	3267 2		N	-0-					-0-
09	3129 X	3129 -0-	-0-	-0-	-0-	3129 2		N	-0-					-0-
10	3485 X	3485 -0-	-0-	-0-	-0-	3485 2		N	-0-					-0-
11	3071 X	3071 -0-	-0-	-0-	-0-	3071 2		N	-0-					-0-
12	3184 X	3184 -0-	-0-	-0-	-0-	3184 2		N	-0-					-0-
01	3313 X	3313 -0-	-0-	-0-	-0-	3313 2		N	-0-					-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978														
08	2759 X	1840 -0-	-919	-0-	-0-	1840 2		N	-0-					-0-
09	2933 X	2933 -0-	-0-	-0-	-0-	2933 2		N	-0-					-0-
10	3008 X	3008 -0-	-0-	-0-	-0-	3008 2		N	-0-					-0-
11	2850 X	2638 -0-	-212	-0-	-0-	2638 2		N	-0-					-0-
12	3038 X	1333 -0-	-1705	-0-	-0-	1333 2		N	-0-					-0-
01	3038 X	2482 -0-	-556	-0-	-0-	2482 2		N	-0-					-0-
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203912 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624														
08	3541 X	3541 -0-	-0-	-0-	-0-	3541 2		N	-0-					-0-
09	3568 X	3568 -0-	-0-	-0-	-0-	3568 2		N	-0-					-0-
10	3059 X	3059 -0-	-0-	-0-	-0-	3059 2		N	-0-					-0-
11	3318 X	3318 -0-	-0-	-0-	-0-	3318 2		N	-0-					-0-
12	3723 X	3723 -0-	-0-	-0-	-0-	3723 2		N	-0-					-0-
01	2542 X	1557 -0-	-985	-0-	-0-	1557 2		N	-0-					-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 203913 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 13501														
08	2666 X	1619 -0-	-1047	-0-	-0-	1618 2	1 9	N	1	1 8				56
09	2580 X	1706 -0-	-874	-0-	-0-	1705 2	1 9	N	1	1 8				56
10	2108 N	1796 -0-	-312	-0-	-0-	1795 2	1 9	N	1	1 8				56
11	1666 N	1666 -0-	-0-	-0-	-0-	1662 2	4 9	N	4	4 8				56
12	1799 N	1799 -0-	-0-	-0-	-0-	1799 2		N	-0-					56
01	1963 N	1963 -0-	-0-	-0-	-0-	1962 2	1 9	N	1	1 8				56
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370														
08	714 N	714 -0-	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-					50
09	726 N	726 -0-	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-					50
10	739 N	739 -0-	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-					50
11	743 N	743 -0-	-0-	-0-	-0-	743 2		N	-0-					50
12	744 N	692 -0-	-52	-0-	-0-	692 2		N	-0-					50
01	744 N	710 -0-	-34	-0-	-0-	710 2		N	-0-					50

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 12862														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3038 X	2829	-0-	-209	-0-	2828	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	2970 X	2684	-0-	-286	-0-	2683	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	3069 X	2704	-0-	-365	-0-	2702	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	2970 X	2646	-0-	-324	-0-	2644	2	2	9	N	2	2	8	-0-
12	2821 X	2724	-0-	-97	-0-	2724	2			N	-0-			-0-
01	2821 X	2675	-0-	-146	-0-	2674	2	1	9	N	1	1	8	-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979														
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	493	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	533	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	548	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	513	2	4	9	N	4	4	8	-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-			-0-
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	419	2	1	9	N	1	1	8	-0-
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 204216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244														
08	5673 X	5258	-0-	-415	-0-	5258	2			N	-0-			-0-
09	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-			-0-
10	5456 X	5376	-0-	-80	-0-	5376	2			N	-0-			-0-
11	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	2			N	-0-			-0-
12	5673 X	5443	-0-	-230	-0-	5443	2			N	-0-			-0-
01	5673 X	4874	-0-	-799	-0-	4874	2			N	-0-			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 204829 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 14522														
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			18
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			18
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			18
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			18
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			18
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			18
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386														
08	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1975	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	2040 N	1309	-0-	-731	-0-	1308	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	2077 N	1767	-0-	-310	-0-	1764	2	3	9	N	3	3	8	-0-
11	1920 N	1733	-0-	-187	-0-	1727	2	6	9	N	5	5	8	-0-
12	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-			-0-
01	1767 N	1710	-0-	-57	-0-	1709	2	1	9	N	1	1	8	-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034														
08	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-			81
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			81
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			81
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			81
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			81
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-			81
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402														
08	4216 X	3122	-0-	-1094	-0-	3122	2			N	-0-			-0-
09	4080 X	2138	-0-	-1942	-0-	2138	2			N	-0-			-0-
10	3131 X	3003	-0-	-128	-0-	3003	2			N	-0-			-0-
11	3030 X	3013	-0-	-17	-0-	3013	2			N	-0-			-0-
12	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-			-0-
01	3131 X	2628	-0-	-503	-0-	2628	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY STANDLEY GAS UNIT NO. 2										//CONT.// 30321 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
										WELL #: 10		RRCID -> 205504		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 13760		PERF.11196 - 13648	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
08		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-		
09		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-		
10		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-		
11		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-		
12		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-		
01		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-		
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1										WELL #: 11		RRCID -> 205505		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 13627		PERF. 8754 - 13441	
08		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-		
09		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-		
10		589 N	344	-0-	-245	-0-	343	2	1	9	N	1			1	8	-0-		
11		540 N	354	-0-	-186	-0-	354	2			N	-0-					-0-		
12		403 N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-		
01		341 N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					-0-		
STANDLEY GAS UNIT NO. 1										WELL #: 4		RRCID -> 205573		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 13510		PERF.11037 - 13379	
08		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-		
09		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-		
10		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-		
11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-		
12		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-		
01		341 N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-		
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1										WELL #: 6		RRCID -> 206179		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 13045		PERF.11420 - 12774	
08		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1385	2	1	9	N	1			1	8	-0-		
09		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1424	2	1	9	N	1			1	8	-0-		
10		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1538	2	2	9	N	2			2	8	-0-		
11		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1273	2	1	9	N	1			1	8	-0-		
12		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1235	2	1	9	N	1			1	8	-0-		
01		1116 N	1112	-0-	-4	-0-	1112	2			N	-0-					-0-		
GIBSON										WELL #: 12		RRCID -> 206363		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 13518		PERF.10959 - 12245	
08		3131 X	2543	-0-	-588	-0-	2541	2	2	9	N	2			2	8	23		
09		3030 X	1993	-0-	-1037	-0-	1992	2	1	9	N	1			1	8	23		
10		3131 X	2057	-0-	-1074	-0-	2054	2	3	9	N	3			3	8	23		
11		3030 X	2024	-0-	-1006	-0-	2018	2	6	9	N	5			5	8	23		
12		3131 X	1811	-0-	-1320	-0-	1811	2			N	-0-					23		
01		2542 X	1690	-0-	-852	-0-	1689	2	1	9	N	1			1	8	23		
PERLITZ GAS UNIT NO. 1										WELL #: 12		RRCID -> 207370		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 13900		PERF.11868 - 13838	
08		2976 X	2073	-0-	-903	-0-	2071	2	2	9	N	2			2	8	-0-		
09		2880 X	2185	-0-	-695	-0-	2184	2	1	9	N	1			1	8	-0-		
10		2542 X	2489	-0-	-53	-0-	2487	2	2	9	N	2			2	8	-0-		
11		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2781	2	3	9	N	3			3	8	-0-		
12		2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-		
01		2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2533	2	1	9	N	1			1	8	-0-		
OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1										WELL #: 15		RRCID -> 207383		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 12923		PERF. 8934 - 12690	
08		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-		
09		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-		
10		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-		
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-		
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-		
01		62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)											CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY											//CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED									
REED GAS UNIT II											//CONT.// 386310									
WELL #: 3											RRCID -> 207461		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 13820		PERF.11202 - 12536			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
08	2294 N	2276	-0-	-0-	-18	-0-	-0-	2273	2	3	9	N	3	3	8	-0-	-0-			
09	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2194	2	1	9	N	1	1	8	-0-	-0-			
10	2263 N	2209	-0-	-0-	-54	-0-	-0-	2207	2	2	9	N	2	2	8	-0-	-0-			
11	2280 N	2235	-0-	-0-	-45	-0-	-0-	2231	2	4	9	N	4	4	8	-0-	-0-			
12	2263 N	2169	-0-	-0-	-94	-0-	-0-	2169	2			N	-0-			-0-	-0-			
01	2201 N	2066	-0-	-0-	-135	-0-	-0-	2065	2	1	9	N	1	1	8	-0-	-0-			
PHILLIPS GAS UNIT "A"											WELL #: 13		RRCID -> 207467		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 13900		PERF.11992 - 13720	
08	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6271	2			N	-0-			-0-	-0-			
09	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6945	2			N	-0-			-0-	-0-			
10	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6711	2			N	-0-			-0-	-0-			
11	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6196	2			N	-0-			-0-	-0-			
12	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4615	2			N	-0-			-0-	-0-			
01	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-			-0-	-0-			
GIBSON											WELL #: 15		RRCID -> 207490		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 13545		PERF. 8397 - 13362	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	142			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	142			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	142			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	142			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	142			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	142			
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1											WELL #: 12		RRCID -> 208407		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 13960		PERF.12275 - 13814	
08	4526 X	4189	-0-	-0-	-337	-0-	-0-	4189	2			N	-0-			-0-	-0-			
09	4140 X	3562	-0-	-0-	-578	-0-	-0-	3562	2			N	-0-			-0-	-0-			
10	4526 X	2796	-0-	-0-	-1730	-0-	-0-	2794	2	2	9	N	2	2	8	-0-	-0-			
11	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-			-0-	-0-			
12	4526 X	3354	-0-	-0-	-1172	-0-	-0-	3354	2			N	-0-			-0-	-0-			
01	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-			-0-	-0-			
STANDLEY GAS UNIT NO. 1											WELL #: 6		RRCID -> 208409		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 13634		PERF.11090 - 13508	
08	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-			-0-	-0-			
09	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-			-0-	-0-			
10	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-			-0-	-0-			
11	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-			-0-	-0-			
12	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-			-0-	-0-			
01	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-			-0-	-0-			
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2											WELL #: 4		RRCID -> 209003		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 13190		PERF. 8984 - 13059	
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	825	2	4	9	N	4	4	8	-0-	-0-			
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	969	2	2	9	N	2	2	8	-0-	-0-			
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	870	2	6	9	N	5	5	8	-0-	-0-			
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	696	2	10	9	N	9	9	8	-0-	-0-			
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-			-0-	-0-			
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	407	2	2	9	N	2	2	8	-0-	-0-			
HALL, F.L.											WELL #: 17		RRCID -> 209288		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11396 - 12525	
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-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	-0-			
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	-0-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209306 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 12547														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1736 N	1652	-0-	-84	-0-	1651	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	1590 N	1051	-0-	-539	-0-	1050	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1756	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	1590 N	1432	-0-	-158	-0-	1432	2			N	-0-			-0-
12	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-			-0-
01	1767 N	1427	-0-	-340	-0-	1427	2			N	-0-			-0-
MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626														
08	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-			-0-
09	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-			-0-
10	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-			-0-
11	1680 N	1533	-0-	-147	-0-	1533	2			N	-0-			-0-
12	1736 N	1655	-0-	-81	-0-	1655	2			N	-0-			-0-
01	1891 N	1584	-0-	-307	-0-	1584	2			N	-0-			-0-
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680														
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			23
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			23
10	155 N	10	-0-	-145	-0-	10	2			N	-0-			23
11	240 N	177	-0-	-63	-0-	177	2			N	-0-			23
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-			23
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			23
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209631 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 12908														
08	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-			-0-
09	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-			-0-
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-			-0-
11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-			-0-
12	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-			-0-
01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-			-0-
GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313														
08	1426 N	1247	-0-	-179	-0-	1247	2			N	-0-			91
09	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-			91
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-			91
11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-			91
12	1426 N	1417	-0-	-9	-0-	1417	2			N	-0-			91
01	1395 N	1156	-0-	-239	-0-	1156	2			N	-0-			91
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690														
08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-			-0-
09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-			-0-
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-			-0-
11	1200 N	1105	-0-	-95	-0-	1105	2			N	-0-			-0-
12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-			-0-
01	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-			-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 210227 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 11355 - 12702														
08	2759 X	1792	-0-	-967	-0-	1792	2			N	-0-			-0-
09	2400 X	1919	-0-	-481	-0-	1919	2			N	-0-			-0-
10	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2314	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	2048	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	1984 X	1469	-0-	-515	-0-	1468	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	2325 X	1842	-0-	-483	-0-	1842	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17	RRCID -> 210230		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL	DEPTH 14000	PERF.11406	- 13866	
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
08	1271 N	1208	-0-	-63	-0-	1208 2			N	-0-			-0-
09	1230 N	1062	-0-	-168	-0-	1062 2			N	-0-			-0-
10	1364 N	1200	-0-	-164	-0-	1200 2			N	-0-			-0-
11	1170 N	1075	-0-	-95	-0-	1075 2			N	-0-			-0-
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2			N	-0-			-0-
01	1209 N	1203	-0-	-6	-0-	1203 2			N	-0-			-0-

GIBSON		WELL #:		8	RRCID -> 210909		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL	DEPTH 13730	PERF. 8432	- 13569	
08	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	2957 2			N	-0-			-0-
09	3000 N	3505	-0-	505	505	3505 2			N	-0-			-0-
10	3100 N	3436	-0-	336	841	3436 2			N	-0-			-0-
11	3000 N	3004	-0-	4	845	3004 2			N	-0-			-0-
12	3873 X	3028	-0-	-845	-0-	3028 2			N	-0-			-0-
01	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830 2			N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID -> 210914		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL	DEPTH 13165	PERF.11552	- 12976	
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2			N	-0-			-0-
09	390 N	354	-0-	-36	-0-	354 2			N	-0-			-0-
10	403 N	278	-0-	-125	-0-	278 2			N	-0-			-0-
11	390 N	235	-0-	-155	-0-	235 2			N	-0-			-0-
12	372 N	301	-0-	-71	-0-	301 2			N	-0-			-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2			N	-0-			-0-

HALL, F. L.		WELL #:		22	RRCID -> 210934		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL	DEPTH 12950	PERF. 8901	- 12429	
08	1023 N	901	-0-	-122	-0-	891 2	10 9	N	9	9 8			-0-
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	534 2	8 9	N	7	7 8			-0-
10	1023 N	455	-0-	-568	-0-	438 2	17 9	N	15	15 8			-0-
11	870 N	340	-0-	-530	-0-	337 2	3 9	N	3	3 8			-0-
12	558 N	322	-0-	-236	-0-	314 2	8 9	N	7	7 8			-0-
01	465 N	298	-0-	-167	-0-	298 2		N	-0-				-0-

TUMLINSON "A"		WELL #:		2	RRCID -> 211426		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL	DEPTH 12760	PERF.12191	- 12590	
08	2449 X	2427	-0-	-22	-0-	2427 2		N	-0-				-0-
09	2160 X	2032	-0-	-128	-0-	2030 2	2 9	N	2	2 8			-0-
10	2232 X	2018	-0-	-214	-0-	2017 2	1 9	N	1	1 8			-0-
11	2340 X	1863	-0-	-477	-0-	1861 2	2 9	N	2	2 8			-0-
12	2418 X	1211	-0-	-1207	-0-	1211 2		N	-0-				-0-
01	2418 X	1772	-0-	-646	-0-	1772 2		N	-0-				-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID -> 211540		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL	DEPTH 13960	PERF.11360	- 13780	
08	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4141 2	2 9	N	2	2 8			-0-
09	3810 X	3231	-0-	-579	-0-	3231 2		N	-0-				-0-
10	3875 X	3363	-0-	-512	-0-	3361 2	2 9	N	2	2 8			-0-
11	4020 X	3773	-0-	-247	-0-	3767 2	6 9	N	5	5 8			-0-
12	4154 X	3946	-0-	-208	-0-	3946 2		N	-0-				-0-
01	4154 X	3791	-0-	-363	-0-	3790 2	1 9	N	1	1 8			-0-

BATTLE, BETTY		WELL #:		1	RRCID -> 211766		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL	DEPTH 13500	PERF.10746	- 13392	
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-				-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-				-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211786 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 12706														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2209	2	9	9	N	8	8	8	-0-
09	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2935	2	9	9	N	8	8	8	-0-
10	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2034	2	12	9	N	11	11	8	-0-
11	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2257	2	2	9	N	2	2	8	-0-
12	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1644	2	4	9	N	4	4	8	-0-
01	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-			-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699														
08	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-			-0-
09	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-			-0-
10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-			-0-
11	2100 X	629	-0-	-1471	-0-	629	2			N	-0-			-0-
12	2170 X	622	-0-	-1548	-0-	622	2			N	-0-			-0-
01	2170 X	609	-0-	-1561	-0-	609	2			N	-0-			-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF. 11260 - 13594														
08	1302 N	1162	-0-	-140	-0-	1162	2			N	-0-			-0-
09	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-			-0-
10	1302 N	1224	-0-	-78	-0-	1224	2			N	-0-			-0-
11	1110 N	1109	-0-	-1	-0-	1108	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-			-0-
01	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-			-0-
HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463														
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-			-0-
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-			-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-			-0-
01	186 N	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-			-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF. 11459 - 13867														
08	5270 X	4541	-0-	-729	-0-	4539	2	2	9	N	2	2	8	3
09	5100 X	4601	-0-	-499	-0-	4601	2			N	-0-			3
10	5239 X	4794	-0-	-445	-0-	4794	2			N	-0-			3
11	5070 X	4419	-0-	-651	-0-	4412	2	7	9	N	6	6	8	3
12	4991 X	4420	-0-	-571	-0-	4420	2			N	-0-			3
01	4805 X	4040	-0-	-765	-0-	4038	2	2	9	N	2	2	8	3
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF. 11581 - 14233														
08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-			-0-
09	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-			-0-
10	1054 N	917	-0-	-137	-0-	917	2			N	-0-			-0-
11	1020 N	801	-0-	-219	-0-	801	2			N	-0-			-0-
12	1054 N	793	-0-	-261	-0-	793	2			N	-0-			-0-
01	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF. 10809 - 13076														
08	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3385	2	3	9	N	3	3	8	-0-
09	3000 X	1925	-0-	-1075	-0-	1924	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	3100 X	2149	-0-	-951	-0-	2147	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	3000 X	1910	-0-	-1090	-0-	1906	2	4	9	N	4	4	8	-0-
12	3100 X	2086	-0-	-1014	-0-	2086	2			N	-0-			-0-
01	3100 X	1652	-0-	-1448	-0-	1651	2	1	9	N	1	1	8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)															30321 300					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																			
GIBSON															WELL #: 7					RRCID -> 213235					COMPL. DATE 06/18/2005					TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																
08	465 N	306	-0-	-159	-0-			306 2			N	-0-						23																
09	420 N	226	-0-	-194	-0-			226 2			N	-0-						23																
10	372 N	350	-0-	-22	-0-			350 2			N	-0-						23																
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-			317 2			N	-0-						23																
12	248 N	232	-0-	-16	-0-			232 2			N	-0-						23																
01	341 N	311	-0-	-30	-0-			311 2			N	-0-						23																
VESTAL GAS UNIT NO. 1															WELL #: 15					RRCID -> 214628					COMPL. DATE 05/07/2010					TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642				
08	465 N	438	-0-	-27	-0-			438 2			N	-0-						-0-																
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-			570 2			N	-0-						-0-																
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-			1236 2			N	-0-						-0-																
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-			1269 2			N	-0-						-0-																
12	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-			1763 2			N	-0-						-0-																
01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-			1972 2			N	-0-						-0-																
C & W GAS UNIT NO. 1															WELL #: 4					RRCID -> 214887					COMPL. DATE 07/20/2005					TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344				
08	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-			3896 2			N	-0-						-0-																
09	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-			3294 2			N	-0-						-0-																
10	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-			4677 2			N	-0-						-0-																
11	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-			4272 2		1 9	N	1		1 8				-0-																
12	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-			4249 2			N	-0-						-0-																
01	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-			4050 2			N	-0-						-0-																
GIBSON															WELL #: 17					RRCID -> 215522					COMPL. DATE 01/25/2008					TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378				
08	3038 X	2678	-0-	-360	-0-			2678 2			N	-0-						-0-																
09	2940 X	2562	-0-	-378	-0-			2562 2			N	-0-						-0-																
10	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-			3105 2			N	-0-						-0-																
11	2730 X	2652	-0-	-78	-0-			2652 2			N	-0-						-0-																
12	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-			2676 2			N	-0-						-0-																
01	3100 X	1953	-0-	-1147	-0-			1953 2			N	-0-						-0-																
PHILLIPS GAS UNIT 'A'															WELL #: 10					RRCID -> 215540					COMPL. DATE 07/23/2005					TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686				
08	1612 N	1410	-0-	-202	-0-			1410 2			N	-0-						58																
09	1710 N	1600	-0-	-110	-0-			1600 2			N	-0-						58																
10	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-			1642 2			N	-0-						58																
11	1350 N	1191	-0-	-159	-0-			1190 2		1 9	N	1		1 8				58																
12	1643 N	1591	-0-	-52	-0-			1591 2			N	-0-						58																
01	1643 N	1419	-0-	-224	-0-			1419 2			N	-0-						58																
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1															WELL #: 5					RRCID -> 215755					COMPL. DATE 08/10/2005					TOTAL DEPTH 13930 PERF.11901 - 13735				
08	2232 N	2023	-0-	-209	-0-			2022 2		1 9	N	1		1 8				-0-																
09	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-			2352 2			N	-0-						-0-																
10	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-			2142 2		1 9	N	1		1 8				-0-																
11	1950 N	1531	-0-	-419	-0-			1530 2		1 9	N	1		1 8				-0-																
12	2418 N	2391	-0-	-27	-0-			2391 2			N	-0-						-0-																
01	2139 N	1939	-0-	-200	-0-			1939 2			N	-0-						-0-																
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1															WELL #: 9					RRCID -> 215757					COMPL. DATE 08/18/2005					TOTAL DEPTH 13940 PERF.11323 - 13790				
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-			108 2			N	-0-						-0-																
09	120 N	60	-0-	-60	-0-			60 2			N	-0-						-0-																
10	124 N	97	-0-	-27	-0-			97 2			N	-0-						-0-																
11	90 N	43	-0-	-47	-0-			43 2			N	-0-						-0-																
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-			82 2			N	-0-						-0-																
01	93 N	64	-0-	-29	-0-			64 2			N	-0-						-0-																

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 215759 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11365 - 13803									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE
08	3233 X	3233 -0-	-0-	-0-	-0-	3233 2		N	-0-
09	3053 X	3053 -0-	-0-	-0-	-0-	3053 2		N	-0-
10	3400 X	3400 -0-	-0-	-0-	-0-	3400 2		N	-0-
11	3677 X	3677 -0-	-0-	-0-	-0-	3677 2		N	-0-
12	4158 X	4158 -0-	-0-	-0-	-0-	4158 2		N	-0-
01	3880 X	3880 -0-	-0-	-0-	-0-	3880 2		N	-0-
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 215791 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.11099 - 12188									
08	3200 X	3200 -0-	-0-	-0-	-0-	3200 2		N	-0-
09	2997 X	2997 -0-	-0-	-0-	-0-	2995 2	2 9	N	-0-
10	2927 X	2927 -0-	-0-	-0-	-0-	2926 2	1 9	N	-0-
11	2775 X	2775 -0-	-0-	-0-	-0-	2773 2	2 9	N	-0-
12	2804 X	2804 -0-	-0-	-0-	-0-	2804 2		N	-0-
01	2139 X	1950 -0-	-189	-0-	-0-	1950 2		N	-0-
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 216530 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 13314									
08	4754 X	4754 -0-	-0-	-0-	-0-	4729 2	25 9	N	-0-
09	4530 X	3590 -0-	-940	-0-	-0-	3582 2	8 9	N	-0-
10	4681 X	4357 -0-	-324	-0-	-0-	4329 2	28 9	N	-0-
11	4530 X	3752 -0-	-778	-0-	-0-	3687 2	65 9	N	-0-
12	4681 X	3090 -0-	-1591	-0-	-0-	3090 2		N	-0-
01	4681 X	3219 -0-	-1462	-0-	-0-	3206 2	13 9	N	-0-
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424									
08	2449 N	1387 -0-	-1062	-0-	-0-	1386 2	1 9	N	-0-
09	1740 N	1628 -0-	-112	-0-	-0-	1627 2	1 9	N	-0-
10	2201 N	1416 -0-	-785	-0-	-0-	1415 2	1 9	N	-0-
11	1458 N	1458 -0-	-0-	-0-	-0-	1456 2	2 9	N	-0-
12	1691 N	1691 -0-	-0-	-0-	-0-	1691 2		N	-0-
01	1811 N	1811 -0-	-0-	-0-	-0-	1810 2	1 9	N	-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216932 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11848 - 13658									
08	2759 N	2042 -0-	-717	-0-	-0-	2042 2		N	-0-
09	2670 N	1650 -0-	-1020	-0-	-0-	1650 2		N	-0-
10	2325 N	1891 -0-	-434	-0-	-0-	1890 2	1 9	N	-0-
11	1980 N	1725 -0-	-255	-0-	-0-	1725 2		N	-0-
12	1705 N	1271 -0-	-434	-0-	-0-	1271 2		N	-0-
01	1891 N	1003 -0-	-888	-0-	-0-	1003 2		N	-0-
GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709									
08	372 N	320 -0-	-52	-0-	-0-	320 2		N	-0-
09	480 N	229 -0-	-251	-0-	-0-	229 2		N	-0-
10	465 N	305 -0-	-160	-0-	-0-	305 2		N	-0-
11	300 N	247 -0-	-53	-0-	-0-	247 2		N	-0-
12	295 N	295 -0-	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-
01	310 N	276 -0-	-34	-0-	-0-	276 2		N	-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632									
08	1591 N	1591 -0-	-0-	-0-	-0-	1591 2		N	-0-
09	1648 N	1648 -0-	-0-	-0-	-0-	1648 2		N	-0-
10	1557 N	1557 -0-	-0-	-0-	-0-	1557 2		N	-0-
11	1594 N	1594 -0-	-0-	-0-	-0-	1594 2		N	-0-
12	1683 N	1683 -0-	-0-	-0-	-0-	1683 2		N	-0-
01	1383 N	1383 -0-	-0-	-0-	-0-	1383 2		N	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
08	806 N	517	-0-	-289	-0-	514	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
09	720 N	493	-0-	-227	-0-	491	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
10	682 N	484	-0-	-198	-0-	480	2	4	9	N	4	4	8	-0-	
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	512	2	6	9	N	5	5	8	-0-	
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-			-0-	
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	823	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 217990 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592															
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-	
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-	
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-	
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-	
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-	
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-	
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218091 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 12334															
08	589 N	444	-0-	-145	-0-	444	2			N	-0-			-0-	
09	570 N	206	-0-	-364	-0-	206	2			N	-0-			-0-	
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-			-0-	
11	420 N	347	-0-	-73	-0-	347	2			N	-0-			-0-	
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			-0-	
01	465 N	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-			-0-	
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009															
08	1581 N	1439	-0-	-142	-0-	1437	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
09	1680 N	1483	-0-	-197	-0-	1481	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
10	1767 N	1187	-0-	-580	-0-	1183	2	4	9	N	4	4	8	-0-	
11	1380 N	1064	-0-	-316	-0-	1063	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
12	1519 N	1096	-0-	-423	-0-	1095	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
01	1178 N	1028	-0-	-150	-0-	1028	2			N	-0-			-0-	
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158															
08	1922 N	1866	-0-	-56	-0-	1866	2			N	-0-			-0-	
09	1830 N	1767	-0-	-63	-0-	1767	2			N	-0-			-0-	
10	1891 N	1812	-0-	-79	-0-	1812	2			N	-0-			-0-	
11	1800 N	1728	-0-	-72	-0-	1728	2			N	-0-			-0-	
12	1829 N	1689	-0-	-140	-0-	1689	2			N	-0-			-0-	
01	1798 N	1654	-0-	-144	-0-	1654	2			N	-0-			-0-	
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531															
08	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1117	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-			-0-	
10	620 N	424	-0-	-196	-0-	423	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
11	600 N	455	-0-	-145	-0-	454	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
12	558 N	471	-0-	-87	-0-	471	2			N	-0-			-0-	
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-			-0-	
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858															
08	3627 X	2836	-0-	-791	-0-	2835	2	1	9	N	1	1	8	85	
09	3510 X	2723	-0-	-787	-0-	2723	2			N	-0-			85	
10	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2843	2	1	9	N	1	1	8	85	
11	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2847	2	2	9	N	2	2	8	85	
12	2821 X	2290	-0-	-531	-0-	2290	2			N	-0-			85	
01	2852 X	2379	-0-	-473	-0-	2378	2	1	9	N	1	1	8	85	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)															//CONT.// 30321 300					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIMESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																								
KELLOGG CREEK															WELL #: 1					RRCID -> 218289					COMPL. DATE 08/18/2006					TOTAL DEPTH 13800					PERF. 8272 - 13666				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE																
08		2883 X	1784	-0-	-1099	-0-	-0-	-0-			1784	2			N	-0-							-0-																
09		1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1531	2			N	-0-							-0-																
10		1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1338	2			N	-0-							-0-																
11		1740 X	1567	-0-	-173	-0-	-0-	-0-			1567	2			N	-0-							-0-																
12		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1719	2			N	-0-							-0-																
01		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1580	2			N	-0-							-0-																
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1															WELL #: 4					RRCID -> 219515					COMPL. DATE 05/17/2006					TOTAL DEPTH 12540					PERF.11081 - 12402				
08		2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2188	2			N	-0-							-0-																
09		2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2019	2	1	9	N	-0-			1	8			-0-																
10		1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1918	2			N	-0-							-0-																
11		2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2977	2	1	9	N	-0-			1	8			-0-																
12		3100 N	3621	-0-	521	-0-	521	3621			3621	2			N	-0-							-0-																
01		3100 N	3393	-0-	293	-0-	814	3393			3393	2			N	-0-							-0-																
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1															WELL #: 5					RRCID -> 219547					COMPL. DATE 03/08/2008					TOTAL DEPTH 13665					PERF. 8652 - 13570				
08		3100 N	3022	-0-	-78	-0-	2	3022			3022	2			N	-0-							-0-																
09		3000 N	3150	-0-	150	-0-	152	3150			3150	2			N	-0-							-0-																
10		3205 X	3053	-0-	-152	-0-	-0-	3053			3053	2			N	-0-							-0-																
11		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	-0-	3365			3365	2			N	-0-							-0-																
12		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	-0-	3498			3498	2			N	-0-							-0-																
01		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	-0-	2828			2828	2			N	-0-							-0-																
PERLITZ GAS UNIT NO. 1															WELL #: 9					RRCID -> 219550					COMPL. DATE 05/26/2006					TOTAL DEPTH 13935					PERF.12090 - 13809				
08		2945 X	1752	-0-	-1193	-0-	-0-	1752			1752	2			N	-0-							-0-																
09		2460 X	1610	-0-	-850	-0-	-0-	1610			1610	2			N	-0-							-0-																
10		1767 X	1544	-0-	-223	-0-	-0-	1544			1544	2			N	-0-							-0-																
11		1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	-0-	1905			1905	2	1	9	N	-0-			1	8			-0-																
12		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	-0-	3576			3576	2			N	-0-							-0-																
01		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	-0-	3343			3343	2			N	-0-							-0-																
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1															WELL #: 4					RRCID -> 219821					COMPL. DATE 05/12/2008					TOTAL DEPTH 13670					PERF. 8266 - 13604				
08		248 N	242	-0-	-6	-0-	-0-	242			242	2			N	-0-							-0-																
09		270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270			270	2			N	-0-							-0-																
10		336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	336			336	2			N	-0-							-0-																
11		240 N	223	-0-	-17	-0-	-0-	223			223	2			N	-0-							-0-																
12		279 N	268	-0-	-11	-0-	-0-	268			268	2			N	-0-							-0-																
01		341 N	252	-0-	-89	-0-	-0-	252			252	2			N	-0-							-0-																
CHANDLER GAS UNIT NO. 1															WELL #: 10					RRCID -> 219822					COMPL. DATE 11/17/2006					TOTAL DEPTH 14460					PERF.11528 - 13710				
08		721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	721			721	2			N	-0-							150																
09		846 N	846	-0-	-0-	-0-	-0-	846			846	2			N	-0-							150																
10		926 N	926	-0-	-0-	-0-	-0-	926			926	2			N	-0-							150																
11		901 N	901	-0-	-0-	-0-	-0-	901			901	2			N	-0-							150																
12		868 N	523	-0-	-345	-0-	-0-	523			523	2			N	-0-							150																
01		930 N	585	-0-	-345	-0-	-0-	585			585	2			N	-0-							150																
PERLITZ GAS UNIT NO. 1															WELL #: 7					RRCID -> 220632					COMPL. DATE 07/08/2006					TOTAL DEPTH 13926					PERF.11372 - 13759				
08		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	-0-	3822			3822	2	2	9	N	2			2	8			-0-																
09		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	-0-	3460			3460	2	1	9	N	1			1	8			-0-																
10		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	-0-	3185			3185	2	2	9	N	2			2	8			-0-																
11		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	-0-	3021			3021	2	2	9	N	2			2	8			-0-																
12		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	-0-	3064			3064	2			N	-0-							-0-																
01		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	-0-	2977			2977	2			N	-0-							-0-																

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2418 N	2349	-0-	-69	-0-	2348 2	1 9	N	1	1 8				-0-
09	2520 N	1926	-0-	-594	-0-	1926 2		N	-0-					-0-
10	2542 N	1924	-0-	-618	-0-	1923 2	1 9	N	1	1 8				-0-
11	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2340 2	2 9	N	2	2 8				-0-
12	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459 2		N	-0-					-0-
01	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158 2		N	-0-					-0-
MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684														
08	1953 N	1775	-0-	-178	-0-	1775 2		N	-0-					-0-
09	2040 N	1438	-0-	-602	-0-	1438 2		N	-0-					-0-
10	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244 2		N	-0-					-0-
11	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 2		N	-0-					-0-
12	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2		N	-0-					-0-
01	2108 N	2084	-0-	-24	-0-	2084 2		N	-0-					-0-
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742														
08	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 2		N	-0-					-0-
09	2760 N	830	-0-	-1930	-0-	830 2		N	-0-					-0-
10	2325 N	875	-0-	-1450	-0-	875 2		N	-0-					-0-
11	1740 N	847	-0-	-893	-0-	847 2		N	-0-					-0-
12	868 N	858	-0-	-10	-0-	858 2		N	-0-					-0-
01	868 N	701	-0-	-167	-0-	701 2		N	-0-					-0-
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720														
08	2015 N	1827	-0-	-188	-0-	1827 2		N	-0-					-0-
09	2130 N	1315	-0-	-815	-0-	1315 2		N	-0-					-0-
10	2263 N	2243	-0-	-20	-0-	2243 2		N	-0-					-0-
11	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 2		N	-0-					-0-
12	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005 2		N	-0-					-0-
01	2232 N	2095	-0-	-137	-0-	2095 2		N	-0-					-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834														
08	2170 N	1922	-0-	-248	-0-	1921 2	1 9	N	1	1 8				-0-
09	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2152 2	1 9	N	1	1 8				-0-
10	2015 N	1929	-0-	-86	-0-	1928 2	1 9	N	1	1 8				-0-
11	1860 N	1633	-0-	-227	-0-	1632 2	1 9	N	1	1 8				-0-
12	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627 2		N	-0-					-0-
01	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1991 2	1 9	N	1	1 8				-0-
LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898														
08	2046 X	1838	-0-	-208	-0-	1838 2		N	-0-					-0-
09	1980 X	1855	-0-	-125	-0-	1855 2		N	-0-					-0-
10	2046 X	1844	-0-	-202	-0-	1844 2		N	-0-					-0-
11	1770 N	1671	-0-	-99	-0-	1671 2		N	-0-					-0-
12	1922 N	1817	-0-	-105	-0-	1817 2		N	-0-					-0-
01	1829 N	1623	-0-	-206	-0-	1623 2		N	-0-					-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580														
08	155 N	113	-0-	-42	-0-	113 2		N	-0-					-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-					-0-
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-					-0-
11	120 N	88	-0-	-32	-0-	88 2		N	-0-					-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-					-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY															
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 6										RRCID -> 222681		COMPL. DATE 08/19/2006			
TOTAL DEPTH 12656												PERF.11152 - 12270			
M	0	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
08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2		N	-0-				-0-
09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2003	2	3	9	N	3	3	8	-0-
10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2023	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1890	2	4	9	N	4	4	8	-0-
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2		N	-0-				-0-
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1915	2	1	9	N	1	1	8	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2										WELL #: 14		RRCID -> 222986			
												COMPL. DATE 06/30/2009			
												TOTAL DEPTH 13750			
												PERF. 8454 - 13674			
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	857	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-				-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	759	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	2		N	-0-				-0-
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-				-0-
01	651	N	574	-0-	-77	-0-	574	2		N	-0-				-0-

SAND BRANCH GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 223245			
												COMPL. DATE 10/22/2006			
												TOTAL DEPTH 13637			
												PERF.10938 - 13458			
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		N	-0-				-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-				-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-				-0-
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-				-0-
12	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	2		N	-0-				-0-
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		N	-0-				-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2										WELL #: 11		RRCID -> 224359			
												COMPL. DATE 10/12/2006			
												TOTAL DEPTH 13752			
												PERF.11208 - 13660			
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-				-0-
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-				-0-
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		N	-0-				-0-
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2		N	-0-				-0-
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-				-0-
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-				-0-

GOLDBECK GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 225335			
												COMPL. DATE 05/06/2014			
												TOTAL DEPTH 13800			
												PERF.11070 - 11294			
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-				-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-				-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-				-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-				-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-				-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-				-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2										WELL #: 12		RRCID -> 225594			
												COMPL. DATE 10/12/2006			
												TOTAL DEPTH 13850			
												PERF. 8540 - 13740			
08	961	X	814	-0-	-147	-0-	814	2		N	-0-				-0-
09	930	X	849	-0-	-81	-0-	849	2		N	-0-				-0-
10	961	N	854	-0-	-107	-0-	854	2		N	-0-				-0-
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-				-0-
12	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	2		N	-0-				-0-
01	868	N	810	-0-	-58	-0-	810	2		N	-0-				-0-

GIBSON										WELL #: 14		RRCID -> 225648			
												COMPL. DATE 10/28/2006			
												TOTAL DEPTH 13820			
												PERF. 8776 - 12522			
08	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-				-0-
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-				-0-
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-				-0-
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		N	-0-				-0-
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		N	-0-				-0-
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2		N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 225713 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 12611														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
08	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5659	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5483	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	5484	2	3	9	N	3	3	8	-0-
11	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			N	-0-			-0-
12	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-			-0-
01	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-			-0-
LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598														
08	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-			-0-
09	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-			-0-
10	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-			-0-
11	3030 X	3012	-0-	-18	-0-	3012	2			N	-0-			-0-
12	3348 X	1996	-0-	-1352	-0-	1996	2			N	-0-			-0-
01	3348 X	3144	-0-	-204	-0-	3144	2			N	-0-			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161														
08	1922 N	1498	-0-	-424	-0-	1498	2			N	-0-			129
09	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-			129
10	1953 N	1531	-0-	-422	-0-	1531	2			N	-0-			129
11	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-			129
12	2015 N	1997	-0-	-18	-0-	1997	2			N	-0-			129
01	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-			129
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 226513 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 11180 - 13497														
08	2511 X	2420	-0-	-91	-0-	2420	2			N	-0-			-0-
09	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-			-0-
10	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2739	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2932	2	2	9	N	2	2	8	-0-
12	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-			-0-
01	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2984	2	1	9	N	1	1	8	-0-
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF. 11032 - 12118														
08	3100 N	3619	-0-	519	1368	3619	2			N	-0-			-0-
09	4044 X	2676	-0-	-1368	-0-	2676	2			N	-0-			-0-
10	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-			-0-
11	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-			-0-
12	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-			-0-
01	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-			-0-
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF. 11668 - 14061														
08	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-			-0-
09	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	5175	2	2	9	N	2	2	8	-0-
10	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5481	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5519	2	3	9	N	3	3	8	-0-
12	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			N	-0-			-0-
01	4278 X	2972	-0-	-1306	-0-	2971	2	1	9	N	1	1	8	-0-
FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 12595 - 14448														
08	3100 X	2286	-0-	-814	-0-	2286	2			N	-0-			-0-
09	2790 X	1835	-0-	-955	-0-	1835	2			N	-0-			-0-
10	2883 X	1872	-0-	-1011	-0-	1872	2			N	-0-			-0-
11	2640 X	2434	-0-	-206	-0-	2433	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	2573 X	2403	-0-	-170	-0-	2403	2			N	-0-			-0-
01	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228150 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 12542														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
08	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2		N	-0-				-0-
09	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2		N	-0-				-0-
10	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2		N	-0-				-0-
11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2		N	-0-				-0-
12	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		N	-0-				-0-
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-				-0-
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 228165 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 14250 - 15152														
08	837 N	651	-0-	-186	-0-	651	2		N	-0-				-0-
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-				-0-
10	713 N	629	-0-	-84	-0-	629	2		N	-0-				-0-
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-				-0-
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-				-0-
01	620 N	576	-0-	-44	-0-	576	2		N	-0-				-0-
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590														
08	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4605	2	12 9	N	11	11 8			-0-
09	3660 X	2453	-0-	-1207	-0-	2441	2	12 9	N	11	11 8			-0-
10	3782 X	1802	-0-	-1980	-0-	1780	2	22 9	N	20	20 8			-0-
11	3660 X	438	-0-	-3222	-0-	431	2	7 9	N	6	6 8			-0-
12	3782 X	2271	-0-	-1511	-0-	2248	2	23 9	N	21	21 8			-0-
01	3782 X	2220	-0-	-1562	-0-	2220	2		N	-0-				-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137														
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-				-0-
09	1200 N	399	-0-	-801	-0-	399	2		N	-0-				-0-
10	1240 N	354	-0-	-886	-0-	354	2		N	-0-				-0-
11	660 N	404	-0-	-256	-0-	404	2		N	-0-				-0-
12	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2		N	-0-				-0-
01	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2		N	-0-				-0-
SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828														
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-				50
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-				50
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2		N	-0-				50
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-				50
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-				50
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-				50
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 14214 - 14421														
08	1705 N	787	-0-	-918	-0-	787	2		N	-0-				-0-
09	1140 N	957	-0-	-183	-0-	957	2		N	-0-				-0-
10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-				-0-
11	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-				-0-
12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-				-0-
01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2		N	-0-				-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 11514 - 12657														
08	3379 X	3281	-0-	-98	-0-	3280	2	1 9	N	1	1 8			19
09	3240 X	3127	-0-	-113	-0-	3126	2	1 9	N	1	1 8			19
10	3348 X	3231	-0-	-117	-0-	3230	2	1 9	N	1	1 8			19
11	3210 X	3109	-0-	-101	-0-	3105	2	4 9	N	4	4 8			19
12	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2		N	-0-				19
01	3286 X	3155	-0-	-131	-0-	3154	2	1 9	N	1	1 8			19

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY BAILEY GAS UNIT "A"														
		//CONT.//		38321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		//CONT.//		386310										
		WELL #:		13		RRCID -> 229215		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13090		PERF. 8615 - 12511		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	196	N		196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-	-0-
12	286	N		286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-	-0-
01	95	N		95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-	-0-
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1														
		WELL #:		13		RRCID -> 229220		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 13413		PERF. 8290 - 13212		
08	4413	X		4413	-0-	-0-	-0-	4410	2	3	9	N	3	-0-
09	4452	X		4452	-0-	-0-	-0-	4450	2	2	9	N	2	-0-
10	5022	X		3509	-0-	-1513	-0-	3507	2	2	9	N	2	-0-
11	4860	X		3411	-0-	-1449	-0-	3405	2	6	9	N	5	-0-
12	5022	X		3656	-0-	-1366	-0-	3656	2			N	-0-	-0-
01	4588	X		4082	-0-	-506	-0-	4080	2	2	9	N	2	-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT														
		WELL #:		15		RRCID -> 229518		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 13990		PERF. 8518 - 13754		
08	6758	X		4847	-0-	-1911	-0-	4845	2	2	9	N	2	-0-
09	6540	X		6014	-0-	-526	-0-	6013	2	1	9	N	1	-0-
10	6634	X		5359	-0-	-1275	-0-	5357	2	2	9	N	2	-0-
11	6120	X		3796	-0-	-2324	-0-	3793	2	3	9	N	3	-0-
12	6324	X		2986	-0-	-3338	-0-	2986	2			N	-0-	-0-
01	6200	X		3344	-0-	-2856	-0-	3343	2	1	9	N	1	-0-
REED GAS UNIT II														
		WELL #:		7		RRCID -> 229527		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 13913		PERF. 8528 - 12603		
08	3782	X		3754	-0-	-28	-0-	3754	2			N	-0-	-0-
09	3660	X		3604	-0-	-56	-0-	3604	2			N	-0-	-0-
10	3813	X		3718	-0-	-95	-0-	3717	2	1	9	N	1	-0-
11	3690	X		3653	-0-	-37	-0-	3653	2			N	-0-	-0-
12	3813	X		3773	-0-	-40	-0-	3773	2			N	-0-	-0-
01	3751	X		3669	-0-	-82	-0-	3669	2			N	-0-	-0-
GIBSON														
		WELL #:		13		RRCID -> 229540		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 13460		PERF. 8292 - 13316		
08	1250	N		1250	-0-	-0-	-0-	1248	2	2	9	N	2	-0-
09	1445	N		1445	-0-	-0-	-0-	1444	2	1	9	N	1	-0-
10	1863	N		1863	-0-	-0-	-0-	1859	2	4	9	N	4	-0-
11	1119	N		1119	-0-	-0-	-0-	1118	2	1	9	N	1	-0-
12	1234	N		1234	-0-	-0-	-0-	1232	2	2	9	N	2	-0-
01	1182	N		1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-	-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1														
		WELL #:		18		RRCID -> 229676		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 13955		PERF.11332 - 13808		
08	2759	X		2671	-0-	-88	-0-	2671	2			N	-0-	-0-
09	2520	X		325	-0-	-2195	-0-	325	2			N	-0-	-0-
10	2759	X		-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-	-0-
11	2580	N		-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-	-0-
12	341	N		4	-0-	-337	-0-	4	2			N	-0-	-0-
01	3100	N		4205	-0-	1105	-0-	4205	2			N	-0-	-0-
GIBSON														
		WELL #:		18		RRCID -> 229680		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10973 - 13385		
08	2542	N		2418	-0-	-124	-0-	2417	2	1	9	N	1	-0-
09	2583	N		2583	-0-	-0-	-0-	2582	2	1	9	N	1	-0-
10	2759	N		2604	-0-	-155	-0-	2602	2	2	9	N	2	-0-
11	2523	N		2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-	-0-
12	2666	N		2597	-0-	-69	-0-	2596	2	1	9	N	1	-0-
01	2604	N		2527	-0-	-77	-0-	2527	2			N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//		30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310									
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1				WELL #:		18		RRCID -> 229835		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8538 - 13523	
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
08	372 N	336	-0-	-36	-0-		336	2			N	-0-			-0-
09	390 N	364	-0-	-26	-0-		364	2			N	-0-			-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-		382	2			N	-0-			-0-
11	330 N	328	-0-	-2	-0-		328	2			N	-0-			-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-		384	2			N	-0-			-0-
01	372 N	343	-0-	-29	-0-		343	2			N	-0-			-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1				WELL #:		7		RRCID -> 229840		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 13750		PERF. 8778 - 13570	
08	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-		2518	2	14	9	N	13	13 8		133
09	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-		2586	2	7	9	N	6	6 8		133
10	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-		2623	2	15	9	N	14	14 8		133
11	2460 N	30	-0-	-2430	-0-		29	2	1	9	N	1	1 8		133
12	2666 N	33	-0-	-2633	-0-		33	2			N	-0-			133
01	2635 N	35	-0-	-2600	-0-		35	2			N	-0-			133
FOLEY GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 229866		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 14800		PERF. 12554 - 14607	
08	2604 X	1799	-0-	-805	-0-		1799	2			N	-0-			-0-
09	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-		3592	2			N	-0-			-0-
10	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-		3967	2			N	-0-			-0-
11	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-		3248	2	1	9	N	1	1 8		-0-
12	3720 X	3050	-0-	-670	-0-		3050	2			N	-0-			-0-
01	3782 X	3098	-0-	-684	-0-		3098	2			N	-0-			-0-
REED GAS UNIT II				WELL #:		4		RRCID -> 229893		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 13900		PERF. 8508 - 12074	
08	3565 X	2142	-0-	-1423	-0-		2142	2			N	-0-			-0-
09	3450 X	2587	-0-	-863	-0-		2587	2			N	-0-			-0-
10	3565 X	2858	-0-	-707	-0-		2858	2			N	-0-			-0-
11	3450 X	1738	-0-	-1712	-0-		1738	2			N	-0-			-0-
12	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-		4692	2			N	-0-			-0-
01	2852 X	1670	-0-	-1182	-0-		1670	2			N	-0-			-0-
C & W GAS UNIT NO. 1				WELL #:		6H		RRCID -> 229924		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 13166		PERF. 13900 - 15902	
08	682 N	630	-0-	-52	-0-		630	2			N	-0-			-0-
09	660 N	604	-0-	-56	-0-		604	2			N	-0-			-0-
10	620 N	595	-0-	-25	-0-		595	2			N	-0-			-0-
11	600 N	560	-0-	-40	-0-		560	2			N	-0-			-0-
12	620 N	579	-0-	-41	-0-		579	2			N	-0-			-0-
01	589 N	556	-0-	-33	-0-		556	2			N	-0-			-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1				WELL #:		16		RRCID -> 229950		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 13890		PERF. 11212 - 13712	
08	6665 X	6266	-0-	-399	-0-		6266	2			N	-0-			43
09	6450 X	6041	-0-	-409	-0-		6041	2			N	-0-			43
10	6665 X	6142	-0-	-523	-0-		6142	2			N	-0-			43
11	6240 X	5427	-0-	-813	-0-		5427	2			N	-0-			43
12	6355 X	5524	-0-	-831	-0-		5524	2			N	-0-			43
01	6262 X	5353	-0-	-909	-0-		5353	2			N	-0-			43
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1				WELL #:		17		RRCID -> 229959		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 13950		PERF. 11332 - 13811	
08	1116 N	948	-0-	-168	-0-		948	2			N	-0-			83
09	990 N	509	-0-	-481	-0-		509	2			N	-0-			83
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-		1101	2			N	-0-			83
11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-		1052	2			N	-0-			83
12	830 N	830	-0-	-0-	-0-		830	2			N	-0-			83
01	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-		1145	2			N	-0-			83

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:	9	RRCID ->	230026	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL	DEPTH	14730	PERF.	8780	-	13196	
M	0	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	
08		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-					-0-	
09		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-					-0-	
10		899 N	874	-0-	-25	-0-	874	2		N	-0-					-0-	
11		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1017	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
12		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-					-0-	
01		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-					-0-	
CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	13	RRCID ->	230101	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL	DEPTH	14500	PERF.	8754	-	13079	
08		796 N	796	-0-	-0-	-0-	795	2	1	9	N	1	1	8		48	
09		750 N	409	-0-	-341	-0-	409	2		N	-0-					48	
10		744 N	361	-0-	-383	-0-	360	2	1	9	N	1	1	8		48	
11		750 N	528	-0-	-222	-0-	463	2	65	9	N	59				107	
12		434 N	341	-0-	-93	-0-	341	2		N	-0-					107	
01		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-					107	
LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	20	RRCID ->	230298	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL	DEPTH	13800	PERF.	8504	-	13648	
08		496 X	386	-0-	-110	-0-	386	2		N	-0-					-0-	
09		480 X	462	-0-	-18	-0-	462	2		N	-0-					-0-	
10		496 X	471	-0-	-25	-0-	471	2		N	-0-					-0-	
11		480 X	409	-0-	-71	-0-	409	2		N	-0-					-0-	
12		465 X	451	-0-	-14	-0-	451	2		N	-0-					-0-	
01		473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-					-0-	
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:	18	RRCID ->	230318	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL	DEPTH	13110	PERF.	8645	-	12974	
08		919 N	919	-0-	-0-	-0-	917	2	2	9	N	2	2	8		20	
09		923 N	923	-0-	-0-	-0-	922	2	1	9	N	1	1	8		20	
10		976 N	976	-0-	-0-	-0-	973	2	3	9	N	3	3	8		20	
11		891 N	891	-0-	-0-	-0-	881	2	10	9	N	9	9	8		20	
12		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-					20	
01		940 N	940	-0-	-0-	-0-	939	2	1	9	N	1	1	8		20	
CARPENTER GAS UNIT II				WELL #:	15	RRCID ->	230320	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL	DEPTH	14450	PERF.	11588	-	14256	
08		1333 N	1239	-0-	-94	-0-	1239	2		N	-0-					162	
09		1260 N	1206	-0-	-54	-0-	1206	2		N	-0-					162	
10		1271 N	1243	-0-	-28	-0-	1243	2		N	-0-					162	
11		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2		N	-0-					162	
12		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2		N	-0-					162	
01		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2		N	-0-					162	
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	230627	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL	DEPTH	13940	PERF.	8472	-	12568	
08		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-					-0-	
09		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-					-0-	
10		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-					-0-	
11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-					-0-	
12		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-					-0-	
01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-					-0-	
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	16	RRCID ->	230639	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL	DEPTH	12880	PERF.	8535	-	12462	
08		1302 N	1301	-0-	-1	-0-	1301	2		N	-0-					-0-	
09		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		N	-0-					-0-	
10		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2		N	-0-					-0-	
11		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-					-0-	
12		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2		N	-0-					-0-	
01		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		N	-0-					-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043														
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												
08	3193 X	1449 -0-	-1744	-0-	1448 2	1	9	N	1	1	8			80
09	2970 X	1692 -0-	-1278	-0-	1692 2			N	-0-					80
10	1984 X	1795 -0-	-189	-0-	1795 2			N	-0-					80
11	1719 X	1719 -0-	-0-	-0-	1719 2			N	-0-					80
12	1736 X	1670 -0-	-66	-0-	1670 2			N	-0-					80
01	1798 X	1246 -0-	-552	-0-	1246 2			N	-0-					80
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 230675 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF. 11341 - 13772														
08	2126 X	2126 -0-	-0-	-0-	2125 2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2865 X	2865 -0-	-0-	-0-	2864 2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2704 X	2704 -0-	-0-	-0-	2703 2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2871 X	2871 -0-	-0-	-0-	2868 2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	2957 N	2957 -0-	-0-	-0-	2957 2			N	-0-					-0-
01	2567 N	2567 -0-	-0-	-0-	2566 2	1	9	N	1	1	8			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259														
08	2393 N	2393 -0-	-0-	-0-	2393 2			N	-0-					92
09	2561 N	2561 -0-	-0-	-0-	2561 2			N	-0-					92
10	2299 N	2299 -0-	-0-	-0-	2299 2			N	-0-					92
11	2162 N	2162 -0-	-0-	-0-	2162 2			N	-0-					92
12	1934 N	1934 -0-	-0-	-0-	1934 2			N	-0-					92
01	2042 N	2042 -0-	-0-	-0-	2042 2			N	-0-					92
HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674														
08	2436 X	2436 -0-	-0-	-0-	2436 2			N	-0-					-0-
09	2283 X	2283 -0-	-0-	-0-	2283 2			N	-0-					-0-
10	2284 X	2284 -0-	-0-	-0-	2284 2			N	-0-					-0-
11	2087 X	2087 -0-	-0-	-0-	2087 2			N	-0-					-0-
12	2197 N	2197 -0-	-0-	-0-	2197 2			N	-0-					-0-
01	2231 N	2231 -0-	-0-	-0-	2231 2			N	-0-					-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642														
08	538 N	538 -0-	-0-	-0-	538 2			N	-0-					-0-
09	330 N	330 -0-	-0-	-0-	330 2			N	-0-					-0-
10	491 N	491 -0-	-0-	-0-	491 2			N	-0-					-0-
11	460 N	460 -0-	-0-	-0-	460 2			N	-0-					-0-
12	551 N	551 -0-	-0-	-0-	551 2			N	-0-					-0-
01	702 N	702 -0-	-0-	-0-	702 2			N	-0-					-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925														
08	1947 N	1947 -0-	-0-	-0-	1947 2			N	-0-					-0-
09	1870 N	1870 -0-	-0-	-0-	1870 2			N	-0-					-0-
10	1977 N	1977 -0-	-0-	-0-	1977 2			N	-0-					-0-
11	1872 N	1872 -0-	-0-	-0-	1872 2			N	-0-					-0-
12	1668 N	1668 -0-	-0-	-0-	1668 2			N	-0-					-0-
01	1445 N	1445 -0-	-0-	-0-	1445 2			N	-0-					-0-
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 11293 - 13781														
08	589 N	572 -0-	-17	-0-	572 2			N	-0-					-0-
09	570 N	569 -0-	-1	-0-	569 2			N	-0-					-0-
10	558 N	536 -0-	-22	-0-	536 2			N	-0-					-0-
11	541 N	541 -0-	-0-	-0-	541 2			N	-0-					-0-
12	1022 N	1022 -0-	-0-	-0-	1022 2			N	-0-					-0-
01	1166 N	1166 -0-	-0-	-0-	1166 2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310									
LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	23	RRCID ->	232014	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL	DEPTH	13513	PERF.	8317 - 13381
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-			-0-
09	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-			-0-
10	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-			-0-
11	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-			-0-
12	3100 X	2693	-0-	-407	-0-	2693	2			N	-0-			-0-
01	3162 X	2259	-0-	-903	-0-	2259	2			N	-0-			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	11	RRCID ->	232194	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.	8511 - 12652
08	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5338	2	6	9	N	5	5	8	-0-
09	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4371	2	4	9	N	4	4	8	-0-
10	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5178	2	12	9	N	11	11	8	-0-
11	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4814	2	2	9	N	2	2	8	-0-
12	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	5701	2	8	9	N	7	7	8	-0-
01	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-			-0-

GIBSON				WELL #:	10	RRCID ->	232370	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL	DEPTH	13560	PERF.	8518 - 13355
08	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2			N	-0-			37
09	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			N	-0-			37
10	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-			37
11	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-			37
12	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			N	-0-			37
01	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-			37

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	9	RRCID ->	233036	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL	DEPTH	12975	PERF.	8659 - 12582
08	2325 N	1903	-0-	-422	-0-	1902	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	2490 N	2430	-0-	-60	-0-	2429	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2672	2	4	9	N	4	4	8	-0-
11	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2061	2	2	9	N	2	2	8	-0-
12	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-			-0-
01	2666 N	1854	-0-	-812	-0-	1853	2	1	9	N	1	1	8	-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	22	RRCID ->	233250	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL	DEPTH	13700	PERF.	8388 - 13546
08	3224 X	2467	-0-	-757	-0-	2465	2	2	9	N	2	2	8	20
09	3120 X	686	-0-	-2434	-0-	685	2	1	9	N	1	1	8	20
10	1736 X	838	-0-	-898	-0-	837	2	1	9	N	1	1	8	20
11	2400 X	599	-0-	-1801	-0-	599	2			N	-0-			20
12	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3357	2	4	9	N	4	4	8	20
01	2480 X	885	-0-	-1595	-0-	885	2			N	-0-			20

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:	32	RRCID ->	233325	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL	DEPTH	14550	PERF.	8616 - 13030
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-			-0-
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-			-0-
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-			-0-
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-			-0-
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-			-0-
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	13	RRCID ->	233525	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL	DEPTH	13400	PERF.	10904 - 13183
08	2356 N	2131	-0-	-225	-0-	2128	2	3	9	N	3	3	8	-0-
09	2010 N	1986	-0-	-24	-0-	1985	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	1736 N	1228	-0-	-508	-0-	1227	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	2070 N	1547	-0-	-523	-0-	1545	2	2	9	N	2	2	8	-0-
12	2046 N	1301	-0-	-745	-0-	1301	2			N	-0-			-0-
01	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1751	2	1	9	N	1	1	8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 12		RRCID -> 233536		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828		
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
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-	172
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-	172
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-	172
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-	172
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2	N	-0-	172
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-	172
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 233549		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388		
08	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2	N	-0-	16
09	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2	N	-0-	16
10	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2	N	-0-	16
11	1140 N	1078	-0-	-62	-0-	1078	2	N	-0-	16
12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2	N	-0-	16
01	1178 N	821	-0-	-357	-0-	821	2	N	-0-	16
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 233553		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 12860		
08	930 X	572	-0-	-358	-0-	572	2	N	-0-	-0-
09	900 X	510	-0-	-390	-0-	510	2	N	-0-	-0-
10	930 X	517	-0-	-413	-0-	517	2	N	-0-	-0-
11	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2	N	-0-	-0-
12	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2	N	-0-	-0-
01	3100 N	5096	-0-	1996	1996	5096	2	N	-0-	-0-
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 233630		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 14675 PERF. 11670 - 14245		
08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2	N	-0-	23
09	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2	N	-0-	23
10	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2	N	-0-	23
11	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2	N	-0-	23
12	1240 N	822	-0-	-418	-0-	822	2	N	-0-	23
01	1240 N	646	-0-	-594	-0-	646	2	N	-0-	23
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 11		RRCID -> 233635		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13160 PERF. 11533 - 12965		
08	2821 X	2497	-0-	-324	-0-	2497	2	N	-0-	104
09	4140 X	3597	-0-	-543	-0-	3597	2	N	-0-	104
10	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-	-0-	2	N	-0-	104
11	4140 X	107	-0-	-4033	-0-	107	2	N	-0-	104
12	3720 X	150	-0-	-3570	-0-	150	2	N	-0-	104
01	3720 X	134	-0-	-3586	-0-	134	2	N	-0-	104
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 233726		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 14025 PERF. 11381 - 13773		
08	2077 N	1839	-0-	-238	-0-	1837	2	2 9 N	2	2 8 -0-
09	2010 N	1640	-0-	-370	-0-	1639	2	1 9 N	1	1 8 -0-
10	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2157	2	4 9 N	4	4 8 -0-
11	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2157	2	2 9 N	2	2 8 -0-
12	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2084	2	2 9 N	2	2 8 -0-
01	2077 N	1929	-0-	-148	-0-	1929	2	N	-0-	-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 233796		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 13885 PERF. 11968 - 13785		
08	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2	N	-0-	-0-
09	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2	N	-0-	-0-
10	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2	N	-0-	-0-
11	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2	N	-0-	-0-
12	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2	N	-0-	-0-
01	3255 X	3216	-0-	-39	-0-	3216	2	N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//		30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
CHANDLER GAS UNIT NO.1			WELL #:		8		RRCID -> 235607		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8647 - 12983			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
08	5456 X	2872	-0-	-2584	-0-	2872	2				N	-0-				-0-
09	5280 X	3499	-0-	-1781	-0-	3499	2				N	-0-				-0-
10	5456 X	2893	-0-	-2563	-0-	2893	2				N	-0-				-0-
11	5280 X	2772	-0-	-2508	-0-	2772	2				N	-0-				-0-
12	5456 X	2743	-0-	-2713	-0-	2743	2				N	-0-				-0-
01	3627 X	2003	-0-	-1624	-0-	2003	2				N	-0-				-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		11		RRCID -> 235726		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 8691 - 13146			
08	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2924	2		3 9	N	3	3 8				25
09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1276	2		2 9	N	2	2 8				25
10	744 N	533	-0-	-211	-0-	530	2		3 9	N	3	3 8				25
11	720 N	719	-0-	-1	-0-	706	2		13 9	N	12	12 8				25
12	744 N	406	-0-	-338	-0-	406	2			N	-0-					25
01	527 N	262	-0-	-265	-0-	261	2		1 9	N	1	1 8				25
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1			WELL #:		17		RRCID -> 235733		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 13055		PERF.11500 - 12867			
08	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2489	2		1 9	N	1	1 8				-0-
09	2190 N	329	-0-	-1861	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	2263 N	505	-0-	-1758	-0-	503	2		2 9	N	2	2 8				-0-
11	2190 N	372	-0-	-1818	-0-	371	2		1 9	N	1	1 8				-0-
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	443	2		1 9	N	1	1 8				-0-
01	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		13		RRCID -> 235735		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11498 - 12914			
08	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
09	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
10	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
11	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
12	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
01	3441 X	3439	-0-	-2	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		11		RRCID -> 235736		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 14130		PERF.11434 - 13998			
08	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
09	3360 X	3034	-0-	-326	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
10	3472 X	3128	-0-	-344	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
11	3360 X	3145	-0-	-215	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
12	3472 X	3280	-0-	-192	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
01	3472 X	3189	-0-	-283	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT			WELL #:		3		RRCID -> 235760		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11198 - 12536			
08	3007 X	2061	-0-	-946	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
09	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3966	2		1 9	N	1	1 8				-0-
10	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
11	2880 X	1859	-0-	-1021	-0-	1858	2		1 9	N	1	1 8				-0-
12	3379 X	2093	-0-	-1286	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
01	3379 X	1967	-0-	-1412	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		14		RRCID -> 240329		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 13161		PERF.11524 - 12939			
08	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2289	2		1 9	N	1	1 8				42
09	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					42
10	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2581	2		1 9	N	1	1 8				42
11	2220 N	1690	-0-	-530	-0-	1688	2		2 9	N	2	2 8				42
12	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					42
01	2418 N	1999	-0-	-419	-0-	1998	2		1 9	N	1	1 8				42

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 38321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 240384		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 14055	
								PERF.11362 - 13836	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	1704 N	1704 -0-	-0-	-0-	1704 2		N	-0-	-0-
09	900 X	709 -0-	-191	-0-	709 2		N	-0-	-0-
10	930 X	307 -0-	-623	-0-	307 2		N	-0-	-0-
11	1342 X	1342 -0-	-0-	-0-	1342 2		N	-0-	-0-
12	1303 X	1303 -0-	-0-	-0-	1303 2		N	-0-	-0-
01	1044 X	1044 -0-	-0-	-0-	1044 2		N	-0-	-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 240450		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 13218	
								PERF.11619 - 13047	
08	1550 N	1362 -0-	-188	-0-	1361 2	1 9	N	1 8	-0-
09	2225 N	2225 -0-	-0-	-0-	2224 2	1 9	N	1 8	-0-
10	1550 N	1196 -0-	-354	-0-	1196 2		N	-0-	-0-
11	1320 N	1173 -0-	-147	-0-	1173 2		N	-0-	-0-
12	1550 N	1022 -0-	-528	-0-	1022 2		N	-0-	-0-
01	1497 N	1497 -0-	-0-	-0-	1496 2	1 9	N	1 8	-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 240569		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 13850	
								PERF.11876 - 13694	
08	5543 X	5543 -0-	-0-	-0-	5543 2		N	-0-	-0-
09	4101 X	4101 -0-	-0-	-0-	4101 2		N	-0-	-0-
10	4192 X	4192 -0-	-0-	-0-	4192 2		N	-0-	-0-
11	4545 X	4545 -0-	-0-	-0-	4545 2		N	-0-	-0-
12	5439 X	5439 -0-	-0-	-0-	5439 2		N	-0-	-0-
01	4635 X	4635 -0-	-0-	-0-	4635 2		N	-0-	-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 240575		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 12600	
								PERF. 8707 - 12382	
08	1676 N	1676 -0-	-0-	-0-	1676 2		N	-0-	22
09	1503 N	1503 -0-	-0-	-0-	1503 2		N	-0-	22
10	1618 N	1618 -0-	-0-	-0-	1618 2		N	-0-	22
11	1457 N	1457 -0-	-0-	-0-	1457 2		N	-0-	22
12	1609 N	1609 -0-	-0-	-0-	1609 2		N	-0-	22
01	1442 N	1442 -0-	-0-	-0-	1442 2		N	-0-	22
BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 240581		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 14800	
								PERF.11787 - 14390	
08	496 N	378 -0-	-118	-0-	378 2		N	-0-	-0-
09	330 N	300 -0-	-30	-0-	300 2		N	-0-	-0-
10	1713 N	1713 -0-	-0-	-0-	1713 2		N	-0-	-0-
11	360 N	330 -0-	-30	-0-	330 2		N	-0-	-0-
12	959 N	959 -0-	-0-	-0-	959 2		N	-0-	-0-
01	992 N	879 -0-	-113	-0-	879 2		N	-0-	-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 240665		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 14120	
								PERF.11423 - 13883	
08	4061 X	3642 -0-	-419	-0-	3641 2	1 9	N	1 8	40
09	4700 X	4700 -0-	-0-	-0-	4699 2	1 9	N	1 8	40
10	5104 X	5104 -0-	-0-	-0-	5102 2	2 9	N	2 8	40
11	4573 X	4573 -0-	-0-	-0-	4570 2	3 9	N	3 8	40
12	4258 X	4258 -0-	-0-	-0-	4258 2		N	-0-	40
01	4061 X	3431 -0-	-630	-0-	3430 2	1 9	N	1 8	40
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 240672		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 14090	
								PERF.11599 - 13892	
08	9038 X	2868 -0-	-6170	-0-	2868 2		N	-0-	75
09	1901 X	1901 -0-	-0-	-0-	1901 2		N	-0-	75
10	3492 X	3492 -0-	-0-	-0-	3491 2	1 9	N	1 8	75
11	2680 X	2680 -0-	-0-	-0-	2678 2	2 9	N	2 8	75
12	2616 X	2616 -0-	-0-	-0-	2616 2		N	-0-	75
01	2012 X	2012 -0-	-0-	-0-	2012 2		N	-0-	75

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	5115 X	3729	-0-	-1386	-0-	3728	2	1	9	N	1	1	8	62
09	4950 X	3524	-0-	-1426	-0-	3524	2			N	-0-			62
10	5115 X	3530	-0-	-1585	-0-	3529	2	1	9	N	1	1	8	62
11	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3598	2	3	9	N	3	3	8	62
12	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-			62
01	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3770	2	1	9	N	1	1	8	62
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852														
08	2759 X	2478	-0-	-281	-0-	2478	2			N	-0-			-0-
09	2580 X	2243	-0-	-337	-0-	2243	2			N	-0-			-0-
10	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-			-0-
11	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-			-0-
12	2325 N	777	-0-	-1548	-0-	777	2			N	-0-			-0-
01	2635 N	2	-0-	-2633	-0-	2	2			N	-0-			-0-
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374														
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			54
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			54
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			54
11	120 N	49	-0-	-71	-0-	49	2			N	-0-			54
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-			54
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			54
BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482														
08	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-			-0-
09	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-			-0-
10	1736 N	1685	-0-	-51	-0-	1685	2			N	-0-			-0-
11	1650 N	1486	-0-	-164	-0-	1486	2			N	-0-			-0-
12	1891 N	1708	-0-	-183	-0-	1708	2			N	-0-			-0-
01	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-			-0-
FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118														
08	1674 N	1309	-0-	-365	-0-	1309	2			N	-0-			37
09	1440 N	1144	-0-	-296	-0-	1144	2			N	-0-			37
10	1581 N	1297	-0-	-284	-0-	1297	2			N	-0-			37
11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-			37
12	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-			37
01	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-			37
SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785														
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			-0-
09	420 N	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-			-0-
10	434 N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-			-0-
11	420 N	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-			-0-
12	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-			-0-
01	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-			-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748														
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			117
09	360 N	259	-0-	-101	-0-	259	2			N	-0-			117
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			117
11	360 N	112	-0-	-248	-0-	112	2			N	-0-			117
12	279 N	164	-0-	-115	-0-	164	2			N	-0-			117
01	310 N	153	-0-	-157	-0-	153	2			N	-0-			117

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY HILINE GAS UNIT				//CONT.// 30321 300 //CONT.// 386310 WELL #:	1	RRCID -> 241660	COMPL. DATE 11/12/2008	TOTAL	DEPTH 13756	PERF.11138	- 13532			
M	0	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
08		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2			N	-0-			-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-			-0-
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			N	-0-			-0-
11		60 N	4	-0-	-56	-0-	4 2			N	-0-			-0-
12		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
01		12 N	3	-0-	-9	-0-	3 2			N	-0-			-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1				WELL #:	14	RRCID -> 241831	COMPL. DATE 08/06/2008	TOTAL	DEPTH 13600	PERF.11092	- 13288			
08		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3839 2	1	9	N	1	1 8		-0-
09		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3502 2	1	9	N	1	1 8		-0-
10		3224 X	2760	-0-	-464	-0-	2759 2	1	9	N	1	1 8		-0-
11		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4031 2	2	9	N	2	2 8		-0-
12		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172 2			N	-0-			-0-
01		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3765 2	1	9	N	1	1 8		-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	17	RRCID -> 241836	COMPL. DATE 08/07/2008	TOTAL	DEPTH 12980	PERF.11343	- 12816			
08		372 N	363	-0-	-9	-0-	363 2			N	-0-			-0-
09		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2			N	-0-			-0-
10		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2			N	-0-			-0-
11		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2			N	-0-			-0-
12		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2			N	-0-			-0-
01		434 N	355	-0-	-79	-0-	355 2			N	-0-			-0-
REED GAS UNIT NO. II				WELL #:	6	RRCID -> 241912	COMPL. DATE 09/12/2008	TOTAL	DEPTH 13735	PERF.11179	- 13634			
08		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2			N	-0-			17
09		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2			N	-0-			17
10		1302 N	1183	-0-	-119	-0-	1183 2			N	-0-			17
11		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2			N	-0-			17
12		1364 N	1218	-0-	-146	-0-	1218 2			N	-0-			17
01		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2			N	-0-			17
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1				WELL #:	15	RRCID -> 241913	COMPL. DATE 09/25/2008	TOTAL	DEPTH 12950	PERF. 8435	- 12603			
08		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2			N	-0-			-0-
09		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2			N	-0-			-0-
10		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2			N	-0-			-0-
11		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1492 2	1	9	N	1	1 8		-0-
12		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2			N	-0-			-0-
01		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 2			N	-0-			-0-
CARPENTER GAS UNIT II				WELL #:	4	RRCID -> 243002	COMPL. DATE 07/04/2008	TOTAL	DEPTH 14600	PERF.11608	- 13970			
08		3038 X	2041	-0-	-997	-0-	2040 2	1	9	N	1	1 8		282
09		3180 X	1229	-0-	-1951	-0-	1215 2	14	9	N	13			295
10		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3790 2	3	9	N	3	3 8		295
11		3180 X	2597	-0-	-583	-0-	2591 2	6	9	N	5	5 8		295
12		2666 X	2480	-0-	-186	-0-	2480 2			N	-0-			295
01		3782 X	873	-0-	-2909	-0-	873 2			N	-0-			295
BAILEY GAS UNIT A				WELL #:	17	RRCID -> 243013	COMPL. DATE 09/28/2008	TOTAL	DEPTH 14475	PERF. 8735	- 14179			
08		1302 N	1076	-0-	-226	-0-	1075 2	1	9	N	1	1 8		-0-
09		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1494 2	3	9	N	3	3 8		-0-
10		1457 N	1334	-0-	-123	-0-	1330 2	4	9	N	4	4 8		-0-
11		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1105 2	1	9	N	1	1 8		-0-
12		1488 N	1151	-0-	-337	-0-	1150 2	1	9	N	1	1 8		-0-
01		1333 N	732	-0-	-601	-0-	732 2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243027 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 12912														
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
08	527 X	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-			-0-
09	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-			-0-
10	806 X	425	-0-	-381	-0-	425	2			N	-0-			-0-
11	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-			-0-
12	2108 X	426	-0-	-1682	-0-	426	2			N	-0-			-0-
01	2108 X	1731	-0-	-377	-0-	1731	2			N	-0-			-0-
FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF. 14330 - 15819														
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-			-0-
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-			-0-
10	744 N	675	-0-	-69	-0-	675	2			N	-0-			-0-
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-			-0-
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-			-0-
01	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-			-0-
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 06/15/2025 TOTAL DEPTH 14348 PERF. 12717 - 13122														
08	27674 X	27674	-0-	-0-	-0-	27657	2	17	9	N	15	15	8	-0-
09	20475 X	20475	-0-	-0-	-0-	20472	2	3	9	N	3	3	8	-0-
10	17289 X	17289	-0-	-0-	-0-	17281	2	8	9	N	7	7	8	-0-
11	14252 X	14252	-0-	-0-	-0-	14243	2	9	9	N	8	8	8	-0-
12	12855 X	12855	-0-	-0-	-0-	12855	2			N	-0-			-0-
01	13015 X	13015	-0-	-0-	-0-	13012	2	3	9	N	3	3	8	-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 11175 - 13701														
08	868 N	769	-0-	-99	-0-	769	2			N	-0-			-0-
09	780 N	766	-0-	-14	-0-	766	2			N	-0-			-0-
10	837 N	776	-0-	-61	-0-	776	2			N	-0-			-0-
11	750 N	717	-0-	-33	-0-	717	2			N	-0-			-0-
12	806 N	787	-0-	-19	-0-	787	2			N	-0-			-0-
01	775 N	639	-0-	-136	-0-	639	2			N	-0-			-0-
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 243468 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14245 PERF. 11178 - 12514														
08	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-			-0-
09	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2360	2	2	9	N	2	2	8	-0-
10	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2555	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2414	2	2	9	N	2	2	8	-0-
12	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-			-0-
01	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2505	2	1	9	N	1	1	8	-0-
GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 11622 - 13612														
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			-0-
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			-0-
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-			-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-
01	310 N	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-			-0-
REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF. 11126 - 12450														
08	1333 N	1304	-0-	-29	-0-	1304	2			N	-0-			-0-
09	1260 N	1240	-0-	-20	-0-	1240	2			N	-0-			-0-
10	1302 N	1279	-0-	-23	-0-	1279	2			N	-0-			-0-
11	1260 N	1233	-0-	-27	-0-	1233	2			N	-0-			-0-
12	1271 N	1200	-0-	-71	-0-	1200	2			N	-0-			-0-
01	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	1269	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243529 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 12733														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	496 N	474	-0-	-22	-0-	474 2				N	-0-			22
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2				N	-0-			22
10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2				N	-0-			22
11	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 2				N	-0-			22
12	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2				N	-0-			22
01	589 N	473	-0-	-116	-0-	473 2				N	-0-			22
LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531														
08	496 N	442	-0-	-54	-0-	442 2				N	-0-			-0-
09	420 N	362	-0-	-58	-0-	362 2				N	-0-			-0-
10	527 N	374	-0-	-153	-0-	374 2				N	-0-			-0-
11	420 N	284	-0-	-136	-0-	284 2				N	-0-			-0-
12	372 N	334	-0-	-38	-0-	334 2				N	-0-			-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2				N	-0-			-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243807 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11369 - 13829														
08	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966 2				N	-0-			-0-
09	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 2				N	-0-			-0-
10	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 2				N	-0-			-0-
11	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 2				N	-0-			-0-
12	1829 N	1823	-0-	-6	-0-	1823 2				N	-0-			-0-
01	1829 N	1743	-0-	-86	-0-	1743 2				N	-0-			-0-
THOMAS JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243825 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 14068														
08	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 2				N	-0-			-0-
09	1350 N	503	-0-	-847	-0-	503 2				N	-0-			-0-
10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1555 2	1 9			N	1	1 8		-0-
11	1350 N	1301	-0-	-49	-0-	1300 2	1 9			N	1	1 8		-0-
12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2				N	-0-			-0-
01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2				N	-0-			-0-
BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512														
08	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081 2				N	-0-			-0-
09	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 2				N	-0-			-0-
10	2077 N	1819	-0-	-258	-0-	1819 2				N	-0-			-0-
11	2010 N	1725	-0-	-285	-0-	1725 2				N	-0-			-0-
12	2325 N	1934	-0-	-391	-0-	1934 2				N	-0-			-0-
01	1829 N	1479	-0-	-350	-0-	1479 2				N	-0-			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244055 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 12639														
08	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	7078 2				N	-0-			-0-
09	7953 X	7953	-0-	-0-	-0-	7953 2				N	-0-			-0-
10	9038 X	9038	-0-	-0-	-0-	9038 2				N	-0-			-0-
11	871 X	871	-0-	-0-	-0-	871 2				N	-0-			-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	62 X	16	-0-	-46	-0-	16 2				N	-0-			-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713														
08	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1798 2	4 9			N	4	4 8		13
09	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2108 2	3 9			N	3	3 8		13
10	3100 N	5225	-0-	2125	2125	5208 2	17 9			N	15	15 8		13
11	3000 N	5021	-0-	2021	4146	4991 2	30 9			N	27	27 8		13
12	3100 N	1450	-0-	-1650	2496	1450 2				N	-0-			13
01	6903 X	4407	-0-	-2496	-0-	4398 2	9 9			N	8	8 8		13

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE				AMT CODE	AMT CODE				
08	380 N	380 -0-	-0-	-0-	-0-	380 2			N	-0-		-0-
09	245 N	245 -0-	-0-	-0-	-0-	245 2			N	-0-		-0-
10	343 N	343 -0-	-0-	-0-	-0-	343 2			N	-0-		-0-
11	360 N	265 -0-	-95	-0-	-0-	265 2			N	-0-		-0-
12	261 N	261 -0-	-0-	-0-	-0-	261 2			N	-0-		-0-
01	341 N	298 -0-	-43	-0-	-0-	298 2			N	-0-		-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 11322 - 12413												
08	1116 N	1102 -0-	-14	-0-	-0-	1102 2			N	-0-		65
09	1110 N	1065 -0-	-45	-0-	-0-	1065 2			N	-0-		65
10	1116 N	1062 -0-	-54	-0-	-0-	1062 2			N	-0-		65
11	1080 N	1036 -0-	-44	-0-	-0-	1036 2			N	-0-		65
12	1116 N	1052 -0-	-64	-0-	-0-	1052 2			N	-0-		65
01	1054 N	1036 -0-	-18	-0-	-0-	1036 2			N	-0-		65
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF. 11423 - 13800												
08	2449 X	2449 -0-	-0-	-0-	-0-	2447 2	2 9	N	2	2 8		-0-
09	3159 X	3159 -0-	-0-	-0-	-0-	3146 2	13 9	N	12	12 8		-0-
10	3049 X	3049 -0-	-0-	-0-	-0-	3045 2	4 9	N	4	4 8		-0-
11	2533 X	2533 -0-	-0-	-0-	-0-	2512 2	21 9	N	19	19 8		-0-
12	2892 X	2892 -0-	-0-	-0-	-0-	2892 2		N	-0-			-0-
01	2309 X	2309 -0-	-0-	-0-	-0-	2303 2	6 9	N	5	5 8		-0-
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 11769 - 14320												
08	1147 N	928 -0-	-219	-0-	-0-	928 2		N	-0-			-0-
09	930 N	908 -0-	-22	-0-	-0-	908 2		N	-0-			-0-
10	1116 N	895 -0-	-221	-0-	-0-	895 2		N	-0-			-0-
11	1075 N	1075 -0-	-0-	-0-	-0-	1075 2		N	-0-			-0-
12	933 N	933 -0-	-0-	-0-	-0-	933 2		N	-0-			-0-
01	956 N	956 -0-	-0-	-0-	-0-	956 2		N	-0-			-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245127 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14419 PERF. 11337 - 13755												
08	2590 N	2590 -0-	-0-	-0-	-0-	2589 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	2460 N	2049 -0-	-411	-0-	-0-	2045 2	4 9	N	4	4 8		-0-
10	2356 N	2007 -0-	-349	-0-	-0-	2006 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	2591 N	2591 -0-	-0-	-0-	-0-	2585 2	6 9	N	5	5 8		-0-
12	2243 N	2243 -0-	-0-	-0-	-0-	2243 2		N	-0-			-0-
01	2335 N	2335 -0-	-0-	-0-	-0-	2334 2	1 9	N	1	1 8		-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017												
08	840 N	840 -0-	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-			-0-
09	640 N	640 -0-	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-			-0-
10	806 N	463 -0-	-343	-0-	-0-	463 2		N	-0-			-0-
11	810 N	376 -0-	-434	-0-	-0-	376 2		N	-0-			-0-
12	651 N	312 -0-	-339	-0-	-0-	312 2		N	-0-			-0-
01	465 N	224 -0-	-241	-0-	-0-	224 2		N	-0-			-0-
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597												
08	3658 X	807 -0-	-2851	-0-	-0-	807 2		N	-0-			-0-
09	1440 X	687 -0-	-753	-0-	-0-	686 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	837 X	648 -0-	-189	-0-	-0-	648 2		N	-0-			-0-
11	810 X	682 -0-	-128	-0-	-0-	681 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	837 X	634 -0-	-203	-0-	-0-	634 2		N	-0-			-0-
01	806 X	766 -0-	-40	-0-	-0-	766 2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247393 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 13180														
M	0	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									
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-			-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710														
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2		N	-0-			-0-
09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2		N	-0-			-0-
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2		N	-0-			-0-
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2		N	-0-			-0-
12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2		N	-0-			-0-
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2		N	-0-			-0-
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076														
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1067	2	1	9	N	1	1 8	33
09	1110	N	1027	-0-	-83	-0-	1027	2			N	-0-		33
10	1240	N	828	-0-	-412	-0-	828	2			N	-0-		33
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1041	2	2	9	N	2	2 8	33
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-		33
01	837	N	753	-0-	-84	-0-	753	2			N	-0-		33
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027														
08	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	1389	2			N	-0-		90
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-		90
10	1457	N	1240	-0-	-217	-0-	1240	2			N	-0-		90
11	1350	N	901	-0-	-449	-0-	901	2			N	-0-		90
12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1867	2	2	9	N	2	2 8	90
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-		90
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF. 13627 - 15320														
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	515	2	1	9	N	1	1 8	-0-
09	600	N	242	-0-	-358	-0-	241	2	1	9	N	1	1 8	-0-
10	558	N	380	-0-	-178	-0-	379	2	1	9	N	1	1 8	-0-
11	510	N	201	-0-	-309	-0-	199	2	2	9	N	2	2 8	-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-		-0-
01	372	N	256	-0-	-116	-0-	256	2			N	-0-		-0-
RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 10854 - 12209														
08	5363	X	4717	-0-	-646	-0-	4717	2			N	-0-		-0-
09	5190	X	4353	-0-	-837	-0-	4353	2			N	-0-		-0-
10	5053	X	4523	-0-	-530	-0-	4523	2			N	-0-		-0-
11	4860	X	4137	-0-	-723	-0-	4137	2			N	-0-		-0-
12	5022	X	4358	-0-	-664	-0-	4358	2			N	-0-		-0-
01	4712	X	4249	-0-	-463	-0-	4249	2			N	-0-		-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761														
08	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3918	2	6	9	N	5	5 8	20
09	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4320	2	3	9	N	3	3 8	20
10	3162	X	2439	-0-	-723	-0-	2436	2	3	9	N	3	3 8	20
11	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4065	2	13	9	N	12	12 8	20
12	3162	X	3079	-0-	-83	-0-	3079	2			N	-0-		20
01	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3188	2	2	9	N	2	2 8	20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)													CNTY: LIMESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
KELLOGG CREEK														
//CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 386310														
WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678														
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
08	496 N	438	-0-	-58	-0-	438	2			N	-0-			-0-
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			-0-
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			-0-
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			-0-
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-			-0-
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"														
WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710														
08	434 N	426	-0-	-8	-0-	425	2	1	9	N	1	1 8		-0-
09	420 N	391	-0-	-29	-0-	390	2	1	9	N	1	1 8		-0-
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	477	2	3	9	N	3	3 8		-0-
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-			-0-
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	494	2	1	9	N	1	1 8		-0-
01	465 N	381	-0-	-84	-0-	381	2			N	-0-			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939														
08	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1907	2	10	9	N	9	9 8		38
09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1536	2	7	9	N	6	6 8		38
10	3100 N	3314	-0-	214	-0-	3292	2	22	9	N	20	20 8		38
11	1260 N	879	-0-	-381	-0-	849	2	30	9	N	27	27 8		38
12	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-			38
01	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1533	2	7	9	N	6	6 8		38

BEDDINGFIELD GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137														
08	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1204	2	1	9	N	1	1 8		-0-
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1114	2	1	9	N	1	1 8		-0-
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	868	2	1	9	N	1	1 8		-0-
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1079	2	2	9	N	2	2 8		-0-
12	992 N	860	-0-	-132	-0-	860	2			N	-0-			-0-
01	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1153	2	1	9	N	1	1 8		-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 18 RRCID -> 248000 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 12857														
08	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3460	2	6	9	N	5	5 8		-0-
09	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3196	2	4	9	N	4	4 8		-0-
10	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3315	2	7	9	N	6	6 8		-0-
11	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3126	2	1	9	N	1	1 8		-0-
12	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3087	2	2	9	N	2	2 8		-0-
01	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-			-0-

CARPENTER GAS UNIT II														
WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132														
08	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-			-0-
09	1800 N	485	-0-	-1315	-0-	485	2			N	-0-			-0-
10	1860 N	376	-0-	-1484	-0-	376	2			N	-0-			-0-
11	1800 N	332	-0-	-1468	-0-	332	2			N	-0-			-0-
12	496 N	235	-0-	-261	-0-	235	2			N	-0-			-0-
01	372 N	244	-0-	-128	-0-	244	2			N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO.2														
WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616														
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
BAILEY GAS UNIT "A"																			
//CONT.// 30321 300										NON-ASSOCIATED									
//CONT.// 386310																			
WELL #: 9										RRCID -> 248711		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8708 - 12939			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE																
08	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
09	1830 N	1699	-0-	-131	-0-	1699	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
10	1891 N	1777	-0-	-114	-0-	1777	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
11	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
12	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
01	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1										WELL #: 4		RRCID -> 250595		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 13815		PERF. 8297 - 13650	
08	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
09	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
10	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
11	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
12	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
01	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					

PERLITZ GAS UNIT NO. 1										WELL #: 17		RRCID -> 250796		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 13950		PERF. 11320 - 13736	
08	682 N	495	-0-	-187	-0-	495	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	83					
09	480 N	330	-0-	-150	-0-	330	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	83					
10	589 N	404	-0-	-185	-0-	404	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	83					
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	83					
12	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	83					
01	403 N	348	-0-	-55	-0-	348	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	83					

CARPENTER GAS UNIT II										WELL #: 6		RRCID -> 250839		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 13184		PERF. 8564 - 12950	
08	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	87					
09	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	87					
10	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	87					
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	87					
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	87					
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	87					

CARPENTER GAS UNIT II										WELL #: 2		RRCID -> 250846		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 14435		PERF. 8578 - 12969	
08	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2084	2	9 9	N	8	8 8	79	-0-	-0-					
09	2160 N	1584	-0-	-576	-0-	1582	2	2 9	N	2	2 8	79	-0-	-0-					
10	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2337	2	9 9	N	8	8 8	79	-0-	-0-					
11	2040 N	1999	-0-	-41	-0-	1968	2	31 9	N	28	28 8	79	-0-	-0-					
12	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2		N	-0-	-0-	79	-0-	-0-					
01	2356 N	2062	-0-	-294	-0-	2056	2	6 9	N	5	5 8	79	-0-	-0-					

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1										WELL #: 7		RRCID -> 250920		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8652 - 12734	
08	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
10	310 N	248	-0-	-62	-0-	248	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					

HALL, F. L.										WELL #: 19		RRCID -> 250926		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8737 - 12673	
08	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2879	2	9 9	N	8	8 8	-0-	-0-	-0-					
09	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2849	2	7 9	N	6	6 8	-0-	-0-	-0-					
10	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2932	2	15 9	N	14	14 8	-0-	-0-	-0-					
11	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2758	2	3 9	N	3	3 8	-0-	-0-	-0-					
12	2325 N	1148	-0-	-1177	-0-	1142	2	6 9	N	5	5 8	-0-	-0-	-0-					
01	2325 N	932	-0-	-1393	-0-	932	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310													
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #:	13	RRCID ->	251001	COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL	DEPTH	13205	PERF.11581	-	12962			
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	
08	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2				N	-0-					47	
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-					47	
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-					47	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-					47	
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2				N	-0-					47	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47	

PERLITZ GAS UNIT NO. 1				WELL #:	18	RRCID ->	251012	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL	DEPTH	13950	PERF.11330	-	13756			
08	3565 X	3272	-0-	-293	-0-	3270	2	2	9	N	2	2	8				-0-	
09	3450 X	3068	-0-	-382	-0-	3067	2	1	9	N	1	1	8				-0-	
10	3565 X	3145	-0-	-420	-0-	3143	2	2	9	N	2	2	8				-0-	
11	3300 X	1570	-0-	-1730	-0-	1568	2	2	9	N	2	2	8				-0-	
12	3286 X	3016	-0-	-270	-0-	3016	2			N	-0-						-0-	
01	3286 X	2407	-0-	-879	-0-	2407	2			N	-0-						-0-	

SAND BRANCH GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	251029	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL	DEPTH	13800	PERF.11382	-	13464			
08	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-						-0-	
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-						-0-	
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-						-0-	
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-						-0-	
12	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-						-0-	
01	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-						-0-	

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #:	8	RRCID ->	251037	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL	DEPTH	13187	PERF. 8549	-	12632			
08	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-						-0-	
09	1230 N	587	-0-	-643	-0-	587	2			N	-0-						-0-	
10	1271 N	593	-0-	-678	-0-	593	2			N	-0-						-0-	
11	1230 N	729	-0-	-501	-0-	729	2			N	-0-						-0-	
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-						-0-	
01	589 N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-						-0-	

CARPENTER GAS UNIT II				WELL #:	11	RRCID ->	251198	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL	DEPTH	14600	PERF.11624	-	14314			
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-						50	
09	630 N	613	-0-	-17	-0-	613	2			N	-0-						50	
10	651 N	583	-0-	-68	-0-	583	2			N	-0-						50	
11	660 N	559	-0-	-101	-0-	559	2			N	-0-						50	
12	620 N	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-						50	
01	589 N	554	-0-	-35	-0-	554	2			N	-0-						50	

ASHWORTH GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	251237	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL	DEPTH	13650	PERF.11001	-	13285			
08	3649 X	2908	-0-	-741	-0-	2908	2			N	-0-						-0-	
09	2790 X	2393	-0-	-397	-0-	2393	2			N	-0-						-0-	
10	2883 X	2354	-0-	-529	-0-	2354	2			N	-0-						-0-	
11	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-						-0-	
12	2883 X	2571	-0-	-312	-0-	2571	2			N	-0-						-0-	
01	2883 X	2304	-0-	-579	-0-	2304	2			N	-0-						-0-	

PERLITZ GAS UNIT NO. 1				WELL #:	20R	RRCID ->	251239	COMPL. DATE	04/18/2009	TOTAL	DEPTH	13921	PERF.11308	-	13798			
08	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3766	2	2	9	N	2	2	8				28	
09	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3536	2	1	9	N	1	1	8				28	
10	3565 X	3037	-0-	-528	-0-	3035	2	2	9	N	2	2	8				28	
11	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4075	2	4	9	N	4	4	8				28	
12	3782 X	3669	-0-	-113	-0-	3669	2			N	-0-						28	
01	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3780	2	2	9	N	2	2	8				28	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY CARPENTER GAS UNIT II				//CONT.// 30321 300 //CONT.// 386310 WELL #: 7	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
				RRCID -> 251321	COMPL. DATE 05/20/2009	TOTAL	DEPTH 13219	PERF.11592	- 13027							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	2108 X	1933	-0-	-175	-0-	1931	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2100	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2108 N	1755	-0-	-353	-0-	1753	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2124	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	2108 N	1765	-0-	-343	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
01	1767 N	1406	-0-	-361	-0-	1406	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A"				WELL #: 14	RRCID -> 251700	COMPL. DATE 05/16/2009	TOTAL	DEPTH 14320	PERF.11545	- 12614						
08	1395 N	941	-0-	-454	-0-	941	2			N	-0-					155
09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					155
10	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1437	2	1	9	N	1	1	8			155
11	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					155
12	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					155
01	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					155

STANDLEY GAS UNIT NO. 2				WELL #: 15	RRCID -> 251705	COMPL. DATE 05/07/2009	TOTAL	DEPTH 13826	PERF. 8498	- 13646						
08	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
09	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
11	1020 N	978	-0-	-42	-0-	978	2			N	-0-					-0-
12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A"				WELL #: 19	RRCID -> 251711	COMPL. DATE 06/18/2009	TOTAL	DEPTH 14335	PERF. 8664	- 13990						
08	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2474	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	5580 X	4799	-0-	-781	-0-	4797	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	6833	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	5580 X	3248	-0-	-2332	-0-	3247	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	7932	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #: 21	RRCID -> 251715	COMPL. DATE 05/09/2009	TOTAL	DEPTH 13885	PERF. 8501	- 13668						
08	2170 N	846	-0-	-1324	-0-	846	2			N	-0-					-0-
09	1830 N	1407	-0-	-423	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
10	2015 N	214	-0-	-1801	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	810 N	301	-0-	-509	-0-	301	2			N	-0-					-0-
12	1457 N	235	-0-	-1222	-0-	235	2			N	-0-					-0-
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1				WELL #: 18	RRCID -> 252013	COMPL. DATE 06/20/2009	TOTAL	DEPTH 12950	PERF.11467	- 12825						
08	2232 N	2194	-0-	-38	-0-	2193	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2400 N	2223	-0-	-177	-0-	2222	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1922	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2130 N	1786	-0-	-344	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
12	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
01	1922 N	1387	-0-	-535	-0-	1387	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #: 19	RRCID -> 252339	COMPL. DATE 06/11/2009	TOTAL	DEPTH 13955	PERF.11405	- 13732						
08	2945 X	2777	-0-	-168	-0-	2776	2	1	9	N	1	1	8			28
09	2910 X	2705	-0-	-205	-0-	2705	2			N	-0-					28
10	3007 X	2453	-0-	-554	-0-	2452	2	1	9	N	1	1	8			28
11	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3188	2	3	9	N	3	3	8			28
12	2883 X	2551	-0-	-332	-0-	2551	2			N	-0-					28
01	2790 X	2471	-0-	-319	-0-	2470	2	1	9	N	1	1	8			28

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
08	465 N	259	-0-	-206	-0-	259	2		N	-0-				-0-
09	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-				-0-
10	217 N	20	-0-	-197	-0-	20	2		N	-0-				-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-				-0-
12	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		N	-0-				-0-
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-				-0-
ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537														
08	589 N	509	-0-	-80	-0-	509	2		N	-0-				-0-
09	570 N	453	-0-	-117	-0-	453	2		N	-0-				-0-
10	558 N	343	-0-	-215	-0-	343	2		N	-0-				-0-
11	480 N	424	-0-	-56	-0-	424	2		N	-0-				-0-
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-				-0-
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-				-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353														
08	2418 X	2082	-0-	-336	-0-	2082	2		N	-0-				-0-
09	2340 X	1991	-0-	-349	-0-	1991	2		N	-0-				-0-
10	2418 X	2300	-0-	-118	-0-	2300	2		N	-0-				-0-
11	2340 X	1925	-0-	-415	-0-	1925	2		N	-0-				-0-
12	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2		N	-0-				-0-
01	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2		N	-0-				-0-
BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564														
08	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2		N	-0-				-0-
09	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2		N	-0-				-0-
10	2480 X	2396	-0-	-84	-0-	2396	2		N	-0-				-0-
11	2400 X	2365	-0-	-35	-0-	2365	2		N	-0-				-0-
12	2480 N	2456	-0-	-24	-0-	2456	2		N	-0-				-0-
01	2387 N	2102	-0-	-285	-0-	2102	2		N	-0-				-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422														
08	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2		N	-0-				-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-				-0-
10	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2		N	-0-				-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-				-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-				-0-
01	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	2		N	-0-				-0-
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 253282 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13550 - 15324														
08	465 N	245	-0-	-220	-0-	245	2		N	-0-				-0-
09	360 N	165	-0-	-195	-0-	165	2		N	-0-				-0-
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N	-0-				-0-
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-				-0-
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-				-0-
01	899 N	647	-0-	-252	-0-	647	2		N	-0-				-0-
RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186														
08	1023 N	972	-0-	-51	-0-	972	2		N	-0-				-0-
09	1110 N	992	-0-	-118	-0-	992	2		N	-0-				-0-
10	992 N	978	-0-	-14	-0-	978	2		N	-0-				-0-
11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2		N	-0-				-0-
12	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		N	-0-				-0-
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY SAND BRANCH GAS UNIT														
		//CONT.//		38321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		//CONT.//		386310										
		WELL #:		12		RRCID -> 253539		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 13800		PERF.10896 - 11922		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-				-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-				-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-				-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-				-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-				-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-				-0-
SHEPPERD GAS UNIT														
		WELL #:		1		RRCID -> 253541		COMPL. DATE 10/03/2009		TOTAL DEPTH 13804		PERF.11548 - 11902		
08	3100	N	4219	-0-	1119	2846	4219	2	N	-0-				-0-
09	3000	N	2938	-0-	-62	2784	2938	2	N	-0-				-0-
10	5984	X	3200	-0-	-2784	-0-	3200	2	N	-0-				-0-
11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2	N	-0-				-0-
12	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2	N	-0-				-0-
01	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2	N	-0-				-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2														
		WELL #:		16		RRCID -> 254032		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 13115		PERF.11516 - 12920		
08	3100	N	4298	-0-	1198	1198	4298	2	N	-0-				29
09	2448	N	1250	-0-	-1198	-0-	1250	2	N	-0-				29
10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2	N	-0-				29
11	2010	X	831	-0-	-1179	-0-	831	2	N	-0-				29
12	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2	N	-0-				29
01	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2	N	-0-				29
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1														
		WELL #:		12H		RRCID -> 254353		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 13220		PERF.13465 - 17069		
08	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4920	2	2 9 N	2	2 8			-0-
09	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4815	2	1 9 N	1	1 8			-0-
10	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4665	2	2 9 N	2	2 8			-0-
11	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4474	2	4 9 N	4	4 8			-0-
12	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2	N	-0-				-0-
01	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4356	2	1 9 N	1	1 8			-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT														
		WELL #:		20		RRCID -> 254490		COMPL. DATE 12/19/2009		TOTAL DEPTH 13980		PERF.12101 - 13784		
08	4898	X	4599	-0-	-299	-0-	4598	2	1 9 N	1	1 8			19
09	4740	X	4427	-0-	-313	-0-	4426	2	1 9 N	1	1 8			19
10	4898	X	4475	-0-	-423	-0-	4474	2	1 9 N	1	1 8			19
11	4740	X	4307	-0-	-433	-0-	4304	2	3 9 N	3	3 8			19
12	4650	X	2726	-0-	-1924	-0-	2726	2	N	-0-				19
01	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5245	2	1 9 N	1	1 8			19
VESTAL GAS UNIT NO. 1														
		WELL #:		17		RRCID -> 254736		COMPL. DATE 11/18/2009		TOTAL DEPTH 14390		PERF.11566 - 14049		
08	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1170	2	N	-0-				-0-
09	1170	N	1098	-0-	-72	-0-	1098	2	N	-0-				-0-
10	1209	N	819	-0-	-390	-0-	819	2	N	-0-				-0-
11	1140	N	604	-0-	-536	-0-	604	2	N	-0-				-0-
12	1147	N	487	-0-	-660	-0-	487	2	N	-0-				-0-
01	806	N	450	-0-	-356	-0-	450	2	N	-0-				-0-
REED GAS UNIT II														
		WELL #:		9		RRCID -> 254739		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 12780		PERF. 8500 - 12628		
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-				-0-
09	390	N	280	-0-	-110	-0-	280	2	N	-0-				-0-
10	403	N	215	-0-	-188	-0-	215	2	N	-0-				-0-
11	390	N	164	-0-	-226	-0-	164	2	N	-0-				-0-
12	279	N	122	-0-	-157	-0-	122	2	N	-0-				-0-
01	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	2	N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
REED GAS UNIT II				WELL #:	10	RRCID ->	255946	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL	DEPTH	12720	PERF.	8433 - 12567	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	248 N	131	-0-	-117	-0-		131	2		N	-0-				-0-
09	150 N	135	-0-	-15	-0-		135	2		N	-0-				-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-		203	2		N	-0-				-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-		129	2		N	-0-				-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-		268	2		N	-0-				-0-
01	217 N	178	-0-	-39	-0-		178	2		N	-0-				-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:	19	RRCID ->	255964	COMPL. DATE	01/30/2010	TOTAL	DEPTH	13420	PERF.	8811 - 13299	
08	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-		1714	2		N	-0-				23
09	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-		1620	2	1 9	N	1	1 8			23
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-		1398	2	2 9	N	2	2 8			23
11	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-		1317	2	7 9	N	6	6 8			23
12	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-		1482	2		N	-0-				23
01	1333 N	1321	-0-	-12	-0-		1320	2	1 9	N	1	1 8			23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #:	19	RRCID ->	256958	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL	DEPTH	13082	PERF.	8557 - 12628	
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-		273	2		N	-0-				-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-		240	2		N	-0-				-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-		253	2		N	-0-				-0-
11	270 N	161	-0-	-109	-0-		161	2		N	-0-				-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-		344	2		N	-0-				-0-
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-		296	2		N	-0-				-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	257376	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL	DEPTH	12995	PERF.	8264 - 11930	
08	93 N	27	-0-	-66	-0-		27	2		N	-0-				-0-
09	240 N	61	-0-	-179	-0-		61	2		N	-0-				-0-
10	155 N	102	-0-	-53	-0-		102	2		N	-0-				-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-		112	2		N	-0-				-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-		129	2		N	-0-				-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-		108	2		N	-0-				-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	20	RRCID ->	257380	COMPL. DATE	06/06/2010	TOTAL	DEPTH	13262	PERF.	8677 - 13047	
08	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-		2534	2		N	-0-				74
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-		1008	2		N	-0-				74
10	651 N	428	-0-	-223	-0-		428	2		N	-0-				74
11	630 N	280	-0-	-350	-0-		280	2		N	-0-				74
12	651 N	211	-0-	-440	-0-		211	2		N	-0-				74
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-		585	2		N	-0-				74

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	7	RRCID ->	257717	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL	DEPTH	13050	PERF.	8519 - 12878	
08	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-		2648	2		N	-0-				93
09	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-		2445	2		N	-0-				93
10	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-		2509	2		N	-0-				93
11	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-		2504	2		N	-0-				93
12	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-		1679	2		N	-0-				93
01	899 N	574	-0-	-325	-0-		574	2		N	-0-				93

C & W GAS UNIT NO. 1				WELL #:	11H	RRCID ->	257926	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL	DEPTH	17000	PERF.	13480 - 16544	
08	2697 X	2473	-0-	-224	-0-		2472	2	1 9	N	1	1 8			-0-
09	2610 X	2115	-0-	-495	-0-		2115	2		N	-0-				-0-
10	2697 X	1821	-0-	-876	-0-		1820	2	1 9	N	1	1 8			-0-
11	2550 X	2413	-0-	-137	-0-		2410	2	3 9	N	3	3 8			-0-
12	2480 X	2465	-0-	-15	-0-		2465	2		N	-0-				-0-
01	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-		2567	2	1 9	N	1	1 8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY														
BAILEY GAS UNIT "A"														
//CONT.// 38321 300										NON-ASSOCIATED				
//CONT.// 386310														
WELL #: 15										RRCID -> 258857		COMPL. DATE 07/30/2010		
												TOTAL DEPTH 13170		
												PERF.11689 - 12779		
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
08	2077 N	2041	-0-	-36	-0-	2041 2				N	-0-			-0-
09	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119 2				N	-0-			-0-
10	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359 2				N	-0-			-0-
11	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272 2				N	-0-			-0-
12	2201 N	2148	-0-	-53	-0-	2148 2				N	-0-			-0-
01	2356 N	2007	-0-	-349	-0-	2007 2				N	-0-			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1										WELL #: 5		RRCID -> 259239		
												COMPL. DATE 06/08/2010		
												TOTAL DEPTH 13025		
												PERF. 8530 - 12845		
08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 2				N	-0-			196
09	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2				N	-0-			196
10	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753 2				N	-0-			196
11	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 2				N	-0-			196
12	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 2				N	-0-			196
01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2				N	-0-			196

CARPENTER GAS UNIT II										WELL #: 20H		RRCID -> 259259		
												COMPL. DATE 04/30/2010		
												TOTAL DEPTH 13845		
												PERF.14225 - 17127		
08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2				N	-0-			-0-
09	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2				N	-0-			-0-
10	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 2				N	-0-			-0-
11	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 2				N	-0-			-0-
12	1240 N	803	-0-	-437	-0-	803 2				N	-0-			-0-
01	1240 N	904	-0-	-336	-0-	904 2				N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1										WELL #: 19		RRCID -> 259333		
												COMPL. DATE 04/14/2010		
												TOTAL DEPTH 12764		
												PERF.11633 - 13034		
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2				N	-0-			-0-
09	270 N	258	-0-	-12	-0-	258 2				N	-0-			-0-
10	279 N	224	-0-	-55	-0-	224 2				N	-0-			-0-
11	270 N	134	-0-	-136	-0-	134 2				N	-0-			-0-
12	279 N	220	-0-	-59	-0-	220 2				N	-0-			-0-
01	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 2				N	-0-			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1										WELL #: 20		RRCID -> 259356		
												COMPL. DATE 09/29/2010		
												TOTAL DEPTH 13909		
												PERF.11238 - 13670		
08	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	5047 2	6 9	N		5	5 8			-0-
09	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4768 2	2 9	N		2	2 8			-0-
10	3937 X	3674	-0-	-263	-0-	3671 2	3 9	N		3	3 8			-0-
11	3810 X	3579	-0-	-231	-0-	3570 2	9 9	N		8	8 8			-0-
12	3937 X	3660	-0-	-277	-0-	3660 2		N		-0-				-0-
01	3937 X	3419	-0-	-518	-0-	3417 2	2 9	N		2	2 8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1										WELL #: 18		RRCID -> 259801		
												COMPL. DATE 08/20/2010		
												TOTAL DEPTH 13482		
												PERF.11721 - 14176		
08	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2		N		-0-				-0-
09	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598 2		N		-0-				-0-
10	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2220 2	1 9	N		1	1 8			-0-
11	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246 2		N		-0-				-0-
12	1736 N	1689	-0-	-47	-0-	1688 2	1 9	N		1	1 8			-0-
01	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086 2		N		-0-				-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 25		RRCID -> 259873		
												COMPL. DATE 12/15/2010		
												TOTAL DEPTH 13550		
												PERF.10922 - 13408		
08	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652 2		N		-0-				7
09	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569 2		N		-0-				7
10	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 2		N		-0-				7
11	2580 N	2298	-0-	-282	-0-	2298 2		N		-0-				7
12	2666 N	1082	-0-	-1584	-0-	1082 2		N		-0-				7
01	2170 N	1255	-0-	-915	-0-	1255 2		N		-0-				7

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
GIBSON				WELL #:	19	RRCID ->	259875	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL	DEPTH	12822	PERF.11342	-	12586		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	* EOM BALANCE		
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE		
08	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-				-0-		
09	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-				-0-		
10	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-				-0-		
11	3960 X	3216	-0-	-744	-0-	3216	2			N	-0-				-0-		
12	4092 X	3430	-0-	-662	-0-	3430	2			N	-0-				-0-		
01	4092 X	2990	-0-	-1102	-0-	2990	2			N	-0-				-0-		
GIBSON				WELL #:	20	RRCID ->	259990	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL	DEPTH	12790	PERF.11903	-	12559		
08	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-				-0-		
09	2430 X	2411	-0-	-19	-0-	2411	2			N	-0-				-0-		
10	2697 X	2540	-0-	-157	-0-	2540	2			N	-0-				-0-		
11	2610 X	2417	-0-	-193	-0-	2417	2			N	-0-				-0-		
12	2697 X	2479	-0-	-218	-0-	2479	2			N	-0-				-0-		
01	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-				-0-		
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1				WELL #:	24	RRCID ->	260709	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL	DEPTH	13118	PERF. 8651	-	12829		
08	4216 X	1713	-0-	-2503	-0-	1713	2			N	-0-				-0-		
09	4080 X	1331	-0-	-2749	-0-	1331	2			N	-0-				-0-		
10	4216 X	1654	-0-	-2562	-0-	1654	2			N	-0-				-0-		
11	3990 X	1650	-0-	-2340	-0-	1650	2			N	-0-				-0-		
12	2480 X	1671	-0-	-809	-0-	1671	2			N	-0-				-0-		
01	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-				-0-		
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #:	22	RRCID ->	260763	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL	DEPTH	13080	PERF.11451	-	12859		
08	2511 X	2459	-0-	-52	-0-	2457	2	2	9	N	2	2	8		3		
09	2550 X	1842	-0-	-708	-0-	1841	2	1	9	N	1	1	8		3		
10	2635 X	2099	-0-	-536	-0-	2097	2	2	9	N	2	2	8		3		
11	2550 X	2546	-0-	-4	-0-	2543	2	3	9	N	3	3	8		3		
12	2449 X	1611	-0-	-838	-0-	1611	2			N	-0-				3		
01	2449 X	1987	-0-	-462	-0-	1986	2	1	9	N	1	1	8		3		
RUNNING BRANCH GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	260775	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL	DEPTH	13606	PERF.11484	-	12202		
08	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-				-0-		
09	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-				-0-		
10	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-				-0-		
11	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-				-0-		
12	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			N	-0-				-0-		
01	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			N	-0-				-0-		
BAILEY GAS UNIT "A"				WELL #:	10	RRCID ->	261147	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL	DEPTH	13063	PERF. 8205	-	12848		
08	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-				-0-		
09	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-				-0-		
10	1271 X	718	-0-	-553	-0-	718	2			N	-0-				-0-		
11	1230 X	864	-0-	-366	-0-	864	2			N	-0-				-0-		
12	1488 X	889	-0-	-599	-0-	889	2			N	-0-				-0-		
01	1488 X	377	-0-	-1111	-0-	377	2			N	-0-				-0-		
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	261194	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL	DEPTH	13903	PERF.11417	-	13872		
08	3937 X	3352	-0-	-585	-0-	3352	2			N	-0-				-0-		
09	3810 X	2945	-0-	-865	-0-	2945	2			N	-0-				-0-		
10	3937 X	3492	-0-	-445	-0-	3492	2			N	-0-				-0-		
11	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-				-0-		
12	3410 X	3389	-0-	-21	-0-	3389	2			N	-0-				-0-		
01	3503 X	1516	-0-	-1987	-0-	1516	2			N	-0-				-0-		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 261206 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13300 - 18202														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	5053 X	3724	-0-	-1329	-0-	3723	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-			-0-
10	4433 X	3027	-0-	-1406	-0-	3026	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	4200 X	3711	-0-	-489	-0-	3709	2	2	9	N	2	2	8	-0-
12	5642 X	4592	-0-	-1050	-0-	4592	2			N	-0-			-0-
01	5642 X	5150	-0-	-492	-0-	5149	2	1	9	N	1	1	8	-0-
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 261211 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13906 PERF.12095 - 13920														
08	3844 X	3657	-0-	-187	-0-	3657	2			N	-0-			-0-
09	3720 X	3498	-0-	-222	-0-	3498	2			N	-0-			-0-
10	3844 X	3572	-0-	-272	-0-	3572	2			N	-0-			-0-
11	3630 X	3401	-0-	-229	-0-	3401	2			N	-0-			-0-
12	3689 X	3447	-0-	-242	-0-	3447	2			N	-0-			-0-
01	3658 X	3409	-0-	-249	-0-	3409	2			N	-0-			-0-
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 261240 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11340 - 13816														
08	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-			37
09	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-			37
10	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-			37
11	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-			37
12	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-			37
01	2976 X	1509	-0-	-1467	-0-	1509	2			N	-0-			37
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 261254 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12015 - 13838														
08	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-			-0-
09	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-			-0-
10	2511 N	2342	-0-	-169	-0-	2342	2			N	-0-			-0-
11	2370 N	2271	-0-	-99	-0-	2271	2			N	-0-			-0-
12	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-			-0-
01	2356 N	1909	-0-	-447	-0-	1909	2			N	-0-			-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 26 RRCID -> 261266 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13975 PERF.11353 - 13838														
08	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-			-0-
09	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-			-0-
10	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-			-0-
11	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-			-0-
12	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-			-0-
01	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-			-0-
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 261267 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14027 PERF.12084 - 13904														
08	13180 X	4371	-0-	-8809	-0-	4371	2			N	-0-			-0-
09	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-			-0-
10	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-			-0-
11	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-			-0-
12	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-			-0-
01	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-			-0-
ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 261556 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13410 - 20927														
08	7998 X	7413	-0-	-585	-0-	7412	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	7740 X	6126	-0-	-1614	-0-	6120	2	6	9	N	5	5	8	-0-
10	7533 X	6972	-0-	-561	-0-	6970	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	7779	2	6	9	N	5	5	8	-0-
12	7409 X	7282	-0-	-127	-0-	7282	2			N	-0-			-0-
01	7409 X	6360	-0-	-1049	-0-	6359	2	1	9	N	1	1	8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 261568 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12060 - 13849																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 265066 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14163 - 17915													
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
08	3193 X	2955	-0-	-238	-0-	2954	2	1	9	N	1	1 8	-0-
09	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-		-0-
10	3162 X	2643	-0-	-519	-0-	2642	2	1	9	N	1	1 8	-0-
11	2850 X	2343	-0-	-507	-0-	2339	2	4	9	N	4	4 8	-0-
12	3193 X	2028	-0-	-1165	-0-	2028	2			N	-0-		-0-
01	3193 X	2552	-0-	-641	-0-	2552	2			N	-0-		-0-
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 265646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812													
08	4526 X	4430	-0-	-96	-0-	4430	2			N	-0-		-0-
09	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5502	2	2	9	N	2	2 8	-0-
10	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5641	2	3	9	N	3	3 8	-0-
11	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4748	2	1	9	N	1	1 8	-0-
12	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	5478	2	2	9	N	2	2 8	-0-
01	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			N	-0-		-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006													
08	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5354	2	4	9	N	4	4 8	-0-
09	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4152	2	4	9	N	4	4 8	-0-
10	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	5760	2	9	9	N	8	8 8	-0-
11	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2826	2	2	9	N	2	2 8	-0-
12	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	5288	2	3	9	N	3	3 8	-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852													
08	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-		-0-
09	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-		-0-
10	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-		-0-
11	2610 N	2008	-0-	-602	-0-	2008	2			N	-0-		-0-
12	2573 N	2154	-0-	-419	-0-	2154	2			N	-0-		-0-
01	2387 N	1618	-0-	-769	-0-	1618	2			N	-0-		-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 266179 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11458 - 13867													
08	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-		-0-
09	1890 N	1698	-0-	-192	-0-	1698	2			N	-0-		-0-
10	1984 N	1730	-0-	-254	-0-	1730	2			N	-0-		-0-
11	1920 N	1563	-0-	-357	-0-	1563	2			N	-0-		-0-
12	1767 N	1678	-0-	-89	-0-	1678	2			N	-0-		-0-
01	1736 N	1240	-0-	-496	-0-	1240	2			N	-0-		-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288													
08	1054 N	1008	-0-	-46	-0-	1008	2			N	-0-		-0-
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-		-0-
10	1023 N	903	-0-	-120	-0-	902	2	1	9	N	1	1 8	-0-
11	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-		-0-
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-		-0-
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-		-0-
WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354													
08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	810	2	9	9	N	8	8 8	-0-
09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1114	2	23	9	N	21	21 8	-0-
10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	908	2	1	9	N	1	1 8	-0-
11	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-		-0-
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-		-0-
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	37	RRCID ->	266304	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL	DEPTH	13988	PERF.11489	-	13852		
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		
08	2945 X	2869	-0-	-76	-0-	2869	2			N	-0-				-0-		
09	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-				-0-		
10	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-				-0-		
11	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-				-0-		
12	3131 X	2946	-0-	-185	-0-	2946	2			N	-0-				-0-		
01	3224 X	2496	-0-	-728	-0-	2496	2			N	-0-				-0-		

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	266309	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL	DEPTH	13394	PERF.11045	-	13208		
08	3906 X	3704	-0-	-202	-0-	3703	2	1	9	N	1	1 8			-0-		
09	3780 X	3635	-0-	-145	-0-	3635	2			N	-0-				-0-		
10	3906 X	3543	-0-	-363	-0-	3542	2	1	9	N	1	1 8			-0-		
11	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3622	2	2	9	N	2	2 8			-0-		
12	3751 X	3642	-0-	-109	-0-	3642	2			N	-0-				-0-		
01	3751 X	3559	-0-	-192	-0-	3559	2			N	-0-				-0-		

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:	34	RRCID ->	266310	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL	DEPTH	14046	PERF.12118	-	12821		
08	2418 N	1148	-0-	-1270	-0-	1148	2			N	-0-				2		
09	2310 N	1644	-0-	-666	-0-	1644	2			N	-0-				2		
10	1705 N	1034	-0-	-671	-0-	1034	2			N	-0-				2		
11	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-				2		
12	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-				2		
01	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-				2		

CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	24	RRCID ->	266316	COMPL. DATE	08/03/2012	TOTAL	DEPTH	13150	PERF.11545	-	12968		
08	1643 N	1280	-0-	-363	-0-	1280	2			N	-0-				-0-		
09	1650 N	1583	-0-	-67	-0-	1582	2	1	9	N	1	1 8			-0-		
10	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-				-0-		
11	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-				-0-		
12	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-				-0-		
01	2263 N	1747	-0-	-516	-0-	1747	2			N	-0-				-0-		

PRATT GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2H	RRCID ->	266471	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL	DEPTH	13474	PERF.13340	-	18503		
08	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2			N	-0-				-0-		
09	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2			N	-0-				-0-		
10	6324 X	5908	-0-	-416	-0-	5908	2			N	-0-				-0-		
11	6120 X	5608	-0-	-512	-0-	5608	2			N	-0-				-0-		
12	6324 X	5677	-0-	-647	-0-	5677	2			N	-0-				-0-		
01	6324 X	5592	-0-	-732	-0-	5592	2			N	-0-				-0-		

MARFA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	269755	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL	DEPTH	13333	PERF.10526	-	13170		
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-				-0-		
09	450 N	214	-0-	-236	-0-	214	2			N	-0-				-0-		
10	372 N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-				-0-		
11	480 N	315	-0-	-165	-0-	315	2			N	-0-				-0-		
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-				-0-		
01	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-				-0-		

G. H. LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1				WELL #:	12H	RRCID ->	274438	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL	DEPTH	13498	PERF.14084	-	18703		
08	6479 X	4961	-0-	-1518	-0-	4961	2			N	-0-				-0-		
09	5580 X	5125	-0-	-455	-0-	5125	2			N	-0-				-0-		
10	5766 X	4681	-0-	-1085	-0-	4681	2			N	-0-				-0-		
11	5040 X	4650	-0-	-390	-0-	4650	2			N	-0-				-0-		
12	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-				-0-		
01	5301 X	4949	-0-	-352	-0-	4949	2			N	-0-				-0-		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MANNING GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	277569	COMPL. DATE	08/31/2015	TOTAL	DEPTH	11125	PERF.11449 - 12849
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14539 X	14152	-0-	-387	-0-	14152 2		N	-0-			-0-
09	14040 X	13486	-0-	-554	-0-	13486 2		N	-0-			-0-
10	14508 X	13627	-0-	-881	-0-	13627 2		N	-0-			-0-
11	13770 X	13183	-0-	-587	-0-	13183 2		N	-0-			-0-
12	14167 X	13603	-0-	-564	-0-	13603 2		N	-0-			-0-
01	14167 X	13033	-0-	-1134	-0-	13033 2		N	-0-			-0-

BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION		WELL #:		01H	RRCID ->	282577	COMPL. DATE	09/19/2017	TOTAL	DEPTH	11070	PERF.11059 - 17522
08	10323 X	8336	-0-	-1987	-0-	8336 2		N	-0-			-0-
09	9690 X	7218	-0-	-2472	-0-	7218 2		N	-0-			-0-
10	9300 X	2140	-0-	-7160	-0-	2140 2		N	-0-			-0-
11	11213 X	11213	-0-	-0-	-0-	11213 2		N	-0-			-0-
12	9433 X	9433	-0-	-0-	-0-	9433 2		N	-0-			-0-
01	8780 X	8780	-0-	-0-	-0-	8780 2		N	-0-			-0-

SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	282900	COMPL. DATE	05/18/2017	TOTAL	DEPTH	11248	PERF.11017 - 16580
08	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	7231 2		N	-0-			-0-
09	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	7495 2		N	-0-			-0-
10	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	7214 2		N	-0-			-0-
11	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	6642 2		N	-0-			-0-
12	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	6170 2		N	-0-			-0-
01	6107 X	5102	-0-	-1005	-0-	5102 2		N	-0-			-0-

TUMLINSON-NE-WILLIS ALLOC		WELL #:		1H	RRCID ->	288208	COMPL. DATE	12/08/2020	TOTAL	DEPTH	12470	PERF.12449 - 17373
08	45043 X	40483	-0-	-4560	-0-	40483 2		N	-0-			-0-
09	42720 X	38291	-0-	-4429	-0-	38291 2		N	-0-			-0-
10	42656 X	39058	-0-	-3598	-0-	39058 2		N	-0-			-0-
11	39960 X	36901	-0-	-3059	-0-	36901 2		N	-0-			-0-
12	41292 X	37230	-0-	-4062	-0-	37230 2		N	-0-			-0-
01	40486 X	35075	-0-	-5411	-0-	35075 2		N	-0-			-0-

JACOBY HARRIS-TUMLINSON		WELL #:		1H	RRCID ->	288218	COMPL. DATE	12/08/2020	TOTAL	DEPTH	12166	PERF.12477 - 13445
08	10602 X	9872	-0-	-730	-0-	9872 2		N	-0-			-0-
09	9990 X	9451	-0-	-539	-0-	9451 2		N	-0-			-0-
10	10571 X	8707	-0-	-1864	-0-	8707 2		N	-0-			-0-
11	10230 X	8835	-0-	-1395	-0-	8835 2		N	-0-			-0-
12	10571 X	8904	-0-	-1667	-0-	8904 2		N	-0-			-0-
01	9858 X	8273	-0-	-1585	-0-	8273 2		N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
HOLMES "A"		WELL #:		4	RRCID ->	200012	COMPL. DATE	12/02/2003	TOTAL	DEPTH	14244	PERF.12730 - 13910
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.// 30321 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167																
LEWIS "B"			WELL #: 4			RRCID -> 200064			COMPL. DATE 05/20/2004			TOTAL DEPTH 14989 PERF.14670 - 14690							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
HOLMES "A"			WELL #: 7			RRCID -> 201836			COMPL. DATE 07/15/2004			TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 13894							
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
HOLMES "A"			WELL #: 3			RRCID -> 202049			COMPL. DATE 08/18/2004			TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 13930							
08	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	44	1	1234	2	Y	1						14	
							1	9											
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	38	1	1088	2	Y	1						15	
							1	9											
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	31	1	973	2	Y	2						17	
							2	9											
11	1230	N	879	-0-	-351	-0-	25	1	854	2	Y	-0-						17	
12	1178	N	733	-0-	-445	-0-	25	1	708	2	Y	-0-						17	
01	992	N	717	-0-	-275	-0-	22	1	695	2	Y	-0-						17	
GRIZZLY			WELL #: 1			RRCID -> 205275			COMPL. DATE 08/21/2004			TOTAL DEPTH 14950 PERF.13206 - 14580							
08	806	N	693	-0-	-113	-0-	64	1	629	2	Y	-0-						26	
09	660	N	644	-0-	-16	-0-	54	1	590	2	Y	-0-						26	
10	620	N	560	-0-	-60	-0-	54	1	506	2	Y	-0-						26	
11	660	N	440	-0-	-220	-0-	38	1	402	2	Y	-0-						26	
12	651	N	559	-0-	-92	-0-	47	1	512	2	Y	-0-						26	
01	558	N	292	-0-	-266	-0-	292	2			Y	-0-						26	
GRIZZLY			WELL #: 2			RRCID -> 205788			COMPL. DATE 07/16/2022			TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 14530							
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-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
LEWIS "B"			WELL #: 3			RRCID -> 207003			COMPL. DATE 03/02/2004			TOTAL DEPTH 14980 PERF.12918 - 14650							
08	14B2	EXT	1715	-0-	1715	5085	150	1	1563	2	Y	2						26	
							2	9											
09	8785	X	3700	-0-	-5085	-0-	310	1	3389	2	Y	1						27	
							1	9											
10	2852	X	1144	-0-	-1708	-0-	110	1	1028	2	Y	5						32	
							6	9											
11	2760	X	2608	-0-	-152	-0-	224	1	2384	2	Y	-0-	21	1				11	
12	3813	X	766	-0-	-3047	-0-	64	1	702	2	Y	-0-						11	
01	3813	X	77	-0-	-3736	-0-	77	2			Y	-0-						11	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY GRIZZLY				//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167 WELL #:	3	RRCID -> 207008	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE								
						COMPL. DATE 09/18/2015	TOTAL	DEPTH 14784	PERF. 8826	- 14510									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2	EXT	242	-0-	242	242	20	1	222	2		Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	397	-0-	397	639	397	2				Y	-0-						-0-
LEWIS "B"				WELL #:	7	RRCID -> 207374	COMPL. DATE 10/16/2004				TOTAL	DEPTH 14950	PERF.14625	- 14645					
08	12741	X	183	-0-	-12558	-0-	16	1	167	2	Y	-0-							-0-
09	12240	X	281	-0-	-11959	-0-	24	1	257	2	Y	-0-							-0-
10	12648	X	699	-0-	-11949	-0-	68	1	631	2	Y	-0-							-0-
11	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	-0-							-0-
12	279	X	131	-0-	-148	-0-	11	1	120	2	Y	-0-							-0-
01	713	X	250	-0-	-463	-0-	250	2			Y	-0-							-0-
LEWIS "B"				WELL #:	5	RRCID -> 207430	COMPL. DATE 07/09/2004				TOTAL	DEPTH 14824	PERF.14540	- 14560					
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
BLACK				WELL #:	1	RRCID -> 208341	COMPL. DATE 10/03/2015				TOTAL	DEPTH 14788	PERF. 8817	- 14476					
08	1829	N	391	-0-	-1438	-0-	34	1	356	2	Y	1							32
							1	9											
09	1410	N	40	-0-	-1370	-0-	3	1	37	2	Y	-0-							32
10	1116	N	87	-0-	-1029	-0-	8	1	79	2	Y	-0-							32
11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	196	1	2085	2	Y	1							33
							1	9											
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	35	1	385	2	Y	1		1	8				33
							1	9											
01	93	N	46	-0-	-47	-0-	43	2	3	9	Y	3		3	8				33
LEWIS "B"				WELL #:	8	RRCID -> 209593	COMPL. DATE 11/04/2022				TOTAL	DEPTH 14900	PERF. 8928	- 14595					
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	1				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
HOLMES "A"				WELL #:	5	RRCID -> 210645	COMPL. DATE 12/10/2004				TOTAL	DEPTH 14200	PERF. N/A						
08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	66	1	1819	2	Y	1							32
							1	9											
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	52	1	1480	2	Y	4							36
							4	9											
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	46	1	1406	2	Y	2							38
							2	9											
11	1470	N	1372	-0-	-98	-0-	39	1	1330	2	Y	3							41
							3	9											
12	1519	N	1368	-0-	-151	-0-	47	1	1321	2	Y	-0-							41
01	1457	N	1353	-0-	-104	-0-	42	1	1311	2	Y	-0-							41

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.// 881167												
LEWIS "B"				WELL #: 10		RRCID -> 211528		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 14737		PERF.14446 - 14466				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES "A"				WELL #: 12		RRCID -> 213109		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 14890		PERF.13950 - 13970				
08	1106 X	283	-0-	-823	-0-	10	1	273	2	Y	-0-					2
09	390 N	370	-0-	-20	-0-	13	1	357	2	Y	-0-					2
10	372 N	311	-0-	-61	-0-	10	1	300	2	Y	1					3
						1	9									
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	8	1	273	2	Y	-0-					3
12	372 N	338	-0-	-34	-0-	12	1	326	2	Y	-0-					3
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	10	1	312	2	Y	-0-					3

LEWIS "B"				WELL #: 12		RRCID -> 215768		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 14900		PERF.13028 - 14708				
08	806 N	729	-0-	-77	-0-	64	1	665	2	Y	-0-					14
09	1650 N	1547	-0-	-103	-0-	130	1	1417	2	Y	-0-					14
10	1581 N	1345	-0-	-236	-0-	130	1	1207	2	Y	7					21
						8	9									
11	720 N	272	-0-	-448	-0-	23	1	249	2	Y	-0-	13	1			8
12	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	148	1	1627	2	Y	-0-					8
01	1333 N	909	-0-	-424	-0-	909	2			Y	-0-					8

LEWIS "B"				WELL #: 9		RRCID -> 215784		COMPL. DATE 10/14/2018		TOTAL DEPTH 14650		PERF. 8740 - 14460				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES "A"				WELL #: 18		RRCID -> 216557		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 14270		PERF.13950 - 13970				
08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	50	1	1383	2	Y	1					12
						1	9									
09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	35	1	985	2	Y	1					13
						1	9									
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	31	1	952	2	Y	2					15
						2	9									
11	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	37	1	1268	2	Y	1					16
						1	9									
12	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	50	1	1389	2	Y	-0-					16
01	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	46	1	1427	2	Y	-0-					16

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// 38321 300 //CONT.// 881167 WELL #: 13		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
				RRCID -> 216987		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	51 1	1416 2	Y		1			17
09	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	60 1	1690 2	Y		2			19
10	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	47 1	1441 2	Y		3			22
11	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	33 1	1132 2	Y		-0-			22
12	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	45 1	1267 2	Y		-0-			22
01	744 N	712	-0-	-32	-0-	22 1	690 2	Y		-0-			22

LEWIS "B"				WELL #: 13	RRCID -> 217561	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 14977		PERF.13112 - 14790	
08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	105 1	1094 2	Y		1			9
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	68 1	744 2	Y		-0-			9
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	87 1	808 2	Y		5			14
11	1170 N	834	-0-	-336	-0-	71 1	763 2	Y		-0-	9 1		5
12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	75 1	822 2	Y		-0-			5
01	899 N	700	-0-	-199	-0-	700 2		Y		-0-			5

LEWIS "B"				WELL #: 11	RRCID -> 217563	COMPL. DATE 10/06/2017		TOTAL DEPTH 14770		PERF. 8837 - 14510			
08	2852 X	2622	-0-	-230	-0-	229 1	2391 2	Y		2			28
09	2430 X	1830	-0-	-600	-0-	153 1	1677 2	Y		-0-			28
10	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	249 1	2314 2	Y		7			35
11	3000 N	3046	-0-	46	46	261 1	2785 2	Y		-0-	22 1		13
12	3100 N	3092	-0-	-8	38	257 1	2835 2	Y		-0-			13
01	2799 N	2761	-0-	-38	-0-	2760 2	1 9	Y		1			14

LEWIS "B"				WELL #: 17	RRCID -> 217932	COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 14700		PERF.14370 - 14390			
08	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	261 1	2713 2	Y		-0-			2
09	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	246 1	2691 2	Y		-0-			2
10	3100 N	3476	-0-	376	376	337 1	3139 2	Y		-0-			2
11	3000 N	3148	-0-	148	524	270 1	2878 2	Y		-0-	1 1		1
12	3100 N	4255	-0-	1155	1679	354 1	3901 2	Y		-0-			1
01	5462 X	3783	-0-	-1679	-0-	3783 2		Y		-0-			1

LEWIS "B"				WELL #: 19	RRCID -> 218107	COMPL. DATE 04/10/2019		TOTAL DEPTH 15100		PERF.13096 - 14806			
08	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	230 1	2401 2	Y		2			31
09	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	177 1	1942 2	Y		1			32
10	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	240 1	2230 2	Y		-0-			32
11	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	233 1	2481 2	Y		-0-	21 1		11
12	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	207 1	2279 2	Y		-0-			11
01	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643 2		Y		-0-			11

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 38321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
HOLMES "A"		WELL #: 6		RRCID -> 218111		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 14325	
								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	EOM BALANCE
08	1519 N	1456	-0-	-63	-0-	51 1	1404 2	Y	48
09	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1 9	1636 2	Y	50
10	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	2 9	1393 2	Y	53
11	1410 N	1249	-0-	-161	-0-	3 9	1213 2	Y	53
12	1519 N	1227	-0-	-292	-0-	42 1	1185 2	Y	53
01	1426 N	1206	-0-	-220	-0-	38 1	1168 2	Y	53
BLACK		WELL #: 5		RRCID -> 218862		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597	
								PERF. 8730 - 14320	
08	1054 N	992	-0-	-62	-0-	87 1	905 2	Y	-0-
09	1200 N	1148	-0-	-52	-0-	96 1	1052 2	Y	-0-
10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	120 1	1113 2	Y	-0-
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	104 1	1113 2	Y	-0-
12	1178 N	540	-0-	-638	-0-	45 1	495 2	Y	-0-
01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2		Y	-0-
HOLMES "A"		WELL #: 17		RRCID -> 220496		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 14346	
								PERF. 9151 - 14150	
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.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
LEWIS "B"		WELL #: 14		RRCID -> 221014		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 14614	
								PERF. 14410 - 14430	
08	1085 X	475	-0-	-610	-0-	42 1	433 2	Y	3
09	1050 X	391	-0-	-659	-0-	33 1	358 2	Y	3
10	930 X	299	-0-	-631	-0-	29 1	270 2	Y	3
11	810 X	476	-0-	-334	-0-	41 1	435 2	Y	1
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	37 1	408 2	Y	1
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		Y	1
LEWIS "B"		WELL #: 15		RRCID -> 221463		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 14670	
								PERF. 14400 - 14502	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
BLACK		WELL #: 3		RRCID -> 221710		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 14740	
								PERF. 14470 - 14490	
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	32 1	335 2	Y	-0-
09	1020 N	29	-0-	-991	-0-	2 1	27 2	Y	-0-
10	1271 N	371	-0-	-900	-0-	36 1	335 2	Y	-0-
11	360 N	295	-0-	-65	-0-	25 1	270 2	Y	-0-
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	108 1	1190 2	Y	-0-
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2		Y	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK													CNTY: LIMESTONE		
//CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 881167															
WELL #: 8 RRCID -> 223602 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 14463 PERF.14150 - 14170															
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	
08	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	329	1	3432	2	Y	-0-			7	
09	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	292	1	3200	2	Y	-0-			7	
10	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	371	1	3454	2	Y	-0-			7	
11	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	342	1	3647	2	Y	2			9	
						2	9								
12	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	365	1	4017	2	Y	4			13	
						4	9								
01	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2453	2	4	9	Y	4			17	
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226281 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12162 - 13560															
08	1240 N	260	-0-	-980	-0-	260	2			N	-0-			163	
09	1200 N	1182	-0-	-18	-0-	1182	2			N	-0-			163	
10	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-			163	
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-			163	
12	1209 N	150	-0-	-1059	-0-	150	2			N	-0-			163	
01	1240 N	1034	-0-	-206	-0-	1034	2			N	-0-			163	
HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 226903 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF.13920 - 13940															
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	25	1	703	2	Y	-0-			5	
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	30	1	841	2	Y	1			6	
						1	9								
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	26	1	795	2	Y	2			8	
						2	9								
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	24	1	816	2	Y	-0-			8	
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	33	1	909	2	Y	-0-			8	
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	27	1	855	2	Y	-0-			8	
LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 227151 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14290 - 14310															
08	804 X	804	-0-	-0-	-0-	70	1	734	2	Y	-0-			-0-	
09	630 X	609	-0-	-21	-0-	51	1	558	2	Y	-0-			-0-	
10	749 X	749	-0-	-0-	-0-	73	1	676	2	Y	-0-			-0-	
11	902 X	902	-0-	-0-	-0-	77	1	825	2	Y	-0-			-0-	
12	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	197	1	2166	2	Y	-0-			-0-	
01	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			Y	-0-			-0-	
HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227316 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A															
08	310 N	174	-0-	-136	-0-	6	1	168	2	Y	-0-			-0-	
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	246	2	Y	-0-			-0-	
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	8	1	253	2	Y	-0-			-0-	
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	17	1	582	2	Y	-0-			-0-	
12	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	52	1	1448	2	Y	-0-			-0-	
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	14	1	435	2	Y	-0-			-0-	
HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228096 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A															
08	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	91	1	2528	2	Y	1			14	
						1	9								
09	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	67	1	1904	2	Y	2			16	
						2	9								
10	992 N	548	-0-	-444	-0-	17	1	530	2	Y	1			17	
						1	9								
11	960 N	559	-0-	-401	-0-	16	1	543	2	Y	-0-			17	
12	992 N	498	-0-	-494	-0-	17	1	481	2	Y	-0-			17	
01	558 N	459	-0-	-99	-0-	14	1	445	2	Y	-0-			17	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.// 881167												
HOLMES "A"				WELL #: 21		RRCID -> 229192		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 14248		PERF.13920 - 13940				
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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GRIZZLY				WELL #: 4		RRCID -> 232110		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 14651		PERF.14366 - 14386				
08	434 N	419	-0-	-15	-0-	39	1	380	2	Y	-0-					34
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	46	1	502	2	Y	-0-					34
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	55	1	510	2	Y	-0-					34
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	39	1	417	2	Y	-0-					34
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	39	1	433	2	Y	-0-					34
01	434 N	390	-0-	-44	-0-	390	2			Y	-0-					34
BLACK				WELL #: 2		RRCID -> 233029		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 14459		PERF.14273 - 14459				
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	100	1	1046	2	Y	-0-					-0-
09	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	208	1	2271	2	Y	-0-					-0-
10	3100 N	3837	-0-	737	737	372	1	3462	2	Y	3					3
						3	9									
11	3000 N	4830	-0-	1830	2567	414	1	4414	2	Y	2					5
						2	9									
12	3100 N	5270	-0-	2170	4737	438	1	4828	2	Y	4					9
						4	9									
01	5507 X	770	-0-	-4737	-0-	769	2	1	9	Y	1					10
HOLMES"A"				WELL #: 19		RRCID -> 233262		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 14090		PERF. N/A				
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	25	1	702	2	Y	-0-					-0-
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	17	1	494	2	Y	-0-					-0-
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	22	1	683	2	Y	-0-					-0-
11	690 N	458	-0-	-232	-0-	13	1	445	2	Y	-0-					-0-
12	527 N	466	-0-	-61	-0-	16	1	450	2	Y	-0-					-0-
01	713 N	376	-0-	-337	-0-	12	1	364	2	Y	-0-					-0-
POLAR				WELL #: 1		RRCID -> 233315		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 14460		PERF.14270 - 14398				
08	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	277	1	2883	2	N	-0-					30
09	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	364	1	3982	2	N	-0-					30
10	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	433	1	4025	2	N	25					55
						28	9									
11	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	378	1	4036	2	N	-0-					55
12	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	301	1	3309	2	N	3					58
						3	9									
01	3069 X	2431	-0-	-638	-0-	2430	2	1	9	N	1		1	8		58

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//		38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167												
HOLMES "A"			WELL #:		26	RRCID -> 233719		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 15131		PERF.14050 - 14070					
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	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	744 X	677	-0-	-67	-0-	24	1	653	2	Y	-0-					7	
09	803 X	803	-0-	-0-	-0-	27	1	775	2	Y	1					8	
						1	9										
10	744 X	222	-0-	-522	-0-	7	1	215	2	Y	-0-					8	
11	660 X	418	-0-	-242	-0-	12	1	406	2	Y	-0-					8	
12	837 X	393	-0-	-444	-0-	14	1	379	2	Y	-0-					8	
01	837 X	640	-0-	-197	-0-	20	1	620	2	Y	-0-					8	

LEWIS "B"			WELL #:		20	RRCID -> 234861		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 14810		PERF.12700 - 13520					
08	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	237	1	2465	2	Y	2					27	
						2	9										
09	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	184	1	2017	2	Y	1					28	
						1	9										
10	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	231	1	2145	2	Y	7					35	
						8	9										
11	2400 N	1919	-0-	-481	-0-	165	1	1754	2	Y	-0-	22	1			13	
12	2263 N	1175	-0-	-1088	-0-	98	1	1077	2	Y	-0-					13	
01	2387 N	2075	-0-	-312	-0-	2074	2	1	9	Y	1					14	

HOLMES "A"			WELL #:		15	RRCID -> 235959		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 14290		PERF. N/A					
08	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	35	1	965	2	Y	1					13	
						1	9										
09	930 X	360	-0-	-570	-0-	12	1	348	2	Y	-0-					13	
10	961 X	481	-0-	-480	-0-	15	1	465	2	Y	1					14	
						1	9										
11	930 X	815	-0-	-115	-0-	23	1	792	2	Y	-0-					14	
12	961 X	459	-0-	-502	-0-	16	1	443	2	Y	-0-					14	
01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	30	1	941	2	Y	-0-					14	

HOLMES "A"			WELL #:		14	RRCID -> 236000		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 14358		PERF. N/A					
08	527 N	436	-0-	-91	-0-	15	1	421	2	Y	-0-					3	
09	480 N	328	-0-	-152	-0-	11	1	317	2	Y	-0-					3	
10	341 N	269	-0-	-72	-0-	8	1	260	2	Y	1					4	
						1	9										
11	420 N	271	-0-	-149	-0-	8	1	263	2	Y	-0-					4	
12	341 N	197	-0-	-144	-0-	7	1	190	2	Y	-0-					4	
01	279 N	228	-0-	-51	-0-	7	1	221	2	Y	-0-					4	

LITTLE FLOCK			WELL #:		1	RRCID -> 241209		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 14850		PERF. 8872 - 14850					
08	8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	711	1	7405	2	Y	-0-					-0-	
09	7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	613	1	6709	2	Y	-0-					-0-	
10	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	553	1	5149	2	Y	-0-					-0-	
11	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	424	1	4516	2	Y	-0-					-0-	
12	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	560	1	6171	2	Y	-0-					-0-	
01	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	6995	2			Y	-0-					-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167 WELL #: 15		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE										
				RRCID -> 242941		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 14314		PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C CODE	M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1302 X	465	-0-		-837	-0-		41	1	423	2	Y	1					16
09	630 X	370	-0-		-260	-0-		31	1	339	2	Y	-0-					16
10	651 X	497	-0-		-154	-0-		48	1	448	2	Y	1					17
								1	9									
11	630 X	437	-0-		-193	-0-		37	1	400	2	Y	-0-					17
12	465 X	460	-0-		-5	-0-		38	1	422	2	Y	-0-					17
01	496 X	468	-0-		-28	-0-		468	2			Y	-0-					17
LEWIS "B"				WELL #: 18		RRCID -> 243430		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 14999		PERF. N/A						
08	6229 X	6229	-0-		-0-	-0-		546	1	5683	2	Y	-0-					1
09	5292 X	5292	-0-		-0-	-0-		443	1	4849	2	Y	-0-					1
10	4216 X	3755	-0-		-461	-0-		364	1	3391	2	Y	-0-					1
11	4080 X	255	-0-		-3825	-0-		22	1	233	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	4216 X	3722	-0-		-494	-0-		310	1	3412	2	Y	-0-					-0-
01	5245 X	5245	-0-		-0-	-0-		5245	2			Y	-0-					-0-
BLACK				WELL #: 14		RRCID -> 243473		COMPL. DATE 01/19/2022		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8626 - 14230						
08	5890 X	1690	-0-		-4200	-0-		148	1	1542	2	Y	-0-					1
09	5096 X	5096	-0-		-0-	-0-		427	1	4669	2	Y	-0-					1
10	5363 X	340	-0-		-5023	-0-		33	1	307	2	Y	-0-					1
11	5190 X	4331	-0-		-859	-0-		371	1	3960	2	Y	-0-					1
12	5363 X	5008	-0-		-355	-0-		417	1	4589	2	Y	2					3
								2	9									
01	5270 X	4011	-0-		-1259	-0-		4009	2	2	9	Y	2					5
BLACK				WELL #: 11		RRCID -> 244637		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 14450		PERF. 12791 - 14180						
08	4371 X	3826	-0-		-545	-0-		335	1	3488	2	Y	3					58
								3	9									
09	4230 X	3452	-0-		-778	-0-		289	1	3163	2	Y	-0-					58
10	4371 X	3798	-0-		-573	-0-		368	1	3428	2	Y	2					60
								2	9									
11	4684 X	4684	-0-		-0-	-0-		401	1	4282	2	Y	1					61
								1	9									
12	11455 X	11455	-0-		-0-	-0-		953	1	10496	2	Y	5					66
								6	9									
01	5719 X	5719	-0-		-0-	-0-		5715	2	4	9	Y	4					70
BLACK				WELL #: 6		RRCID -> 245121		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 14615		PERF. N/A						
08	3826 X	3826	-0-		-0-	-0-		335	1	3488	2	Y	3					51
								3	9									
09	4523 X	4523	-0-		-0-	-0-		379	1	4144	2	Y	-0-					51
10	3708 X	3708	-0-		-0-	-0-		360	1	3344	2	Y	4					55
								4	9									
11	2793 X	2793	-0-		-0-	-0-		239	1	2553	2	Y	1					56
								1	9									
12	3346 X	3346	-0-		-0-	-0-		278	1	3065	2	Y	3					59
								3	9									
01	2201 X	1218	-0-		-983	-0-		1216	2	2	9	Y	2					61

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
TWEENER		WELL #: 4		RRCID -> 245785		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 13358 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1178 X	921	-0-	-257	-0-	4	1	917	2	Y	-0-	111
09	1140 X	685	-0-	-455	-0-	6	1	679	2	Y	-0-	111
10	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	24	1	1069	2	Y	-0-	111
11	990 X	570	-0-	-420	-0-	7	1	563	2	Y	-0-	111
12	930 X	536	-0-	-394	-0-	7	1	529	2	Y	-0-	111
01	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	20	1	1091	2	Y	-0-	111
BLACK		WELL #: 7		RRCID -> 251126		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 14365 PERF. N/A				
08	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	260	1	2703	2	Y	6	57
						7	9					
09	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	225	1	2466	2	Y	-0-	57
10	2635 X	2237	-0-	-398	-0-	217	1	2020	2	Y	-0-	57
11	2880 X	2316	-0-	-564	-0-	199	1	2117	2	Y	-0-	57
12	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	248	1	2733	2	Y	-0-	57
01	2976 X	1810	-0-	-1166	-0-	1809	2	1	9	Y	1 8	57
LEWIS "B"		WELL #: 22		RRCID -> 251417		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 15020 PERF. N/A				
08	3658 X	3178	-0-	-480	-0-	278	1	2899	2	Y	1	39
						1	9					
09	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	660	1	7216	2	Y	1	40
						1	9					
10	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	619	1	5757	2	Y	15	55
						17	9					
11	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	676	1	7204	2	Y	-0-	20
12	8494 X	8494	-0-	-0-	-0-	707	1	7785	2	Y	2	21
						2	9				1 8	
01	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5468	2	6	9	Y	5 4 8	22
LEWIS "B"		WELL #: 21		RRCID -> 256007		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 13765 PERF. 12890 - 13530				
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	66	1	687	2	Y	-0-	-0-
09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	75	1	820	2	Y	-0-	-0-
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	93	1	869	2	Y	-0-	-0-
11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	94	1	1005	2	Y	-0-	-0-
12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	91	1	1007	2	Y	-0-	-0-
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-	-0-
LEWIS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 256027		COMPL. DATE 08/15/2010		TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450				
08	3317 X	1633	-0-	-1684	-0-	143	1	1490	2	Y	-0-	-0-
09	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	226	1	2467	2	Y	-0-	-0-
10	2232 X	1738	-0-	-494	-0-	169	1	1569	2	Y	-0-	-0-
11	2160 X	1820	-0-	-340	-0-	156	1	1664	2	Y	-0-	-0-
12	2790 X	2327	-0-	-463	-0-	194	1	2133	2	Y	-0-	-0-
01	2790 X	1135	-0-	-1655	-0-	1135	2			Y	-0-	-0-
LEWIS "B"		WELL #: 24		RRCID -> 266182		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490				
08	3100 N	5680	-0-	2580	2580	497	1	5183	2	Y	-0-	-0-
09	3000 N	2834	-0-	-166	2414	237	1	2597	2	Y	-0-	-0-
10	3100 N	3797	-0-	697	3111	369	1	3428	2	Y	-0-	-0-
11	8815 X	5704	-0-	-3111	-0-	489	1	5215	2	Y	-0-	-0-
12	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	183	1	2020	2	Y	-0-	-0-
01	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			Y	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LIMESTONE																			
VALENCE OPERATING COMPANY										//CONT.// 881167																																							
LEWIS "B"										WELL #: 23										RRCID -> 266197										COMPL. DATE 06/21/2012										TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																														
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																															
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2																															
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2																															
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2																															
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1 1		1																															
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1																															
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1																															
FARRAR (TRAVIS PEAK)										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LIMESTONE																			
HILCORP ENERGY COMPANY										30321 500 386310																																							
PRATT GAS UNIT NO. 1										WELL #: 1										RRCID -> 121923										COMPL. DATE 07/15/2009										TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8647									
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	2			Y	-0-						-0-																															
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-						-0-																															
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-						-0-																															
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-						-0-																															
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	-0-	70	2			Y	-0-						-0-																															
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	-0-	19	2			Y	-0-						-0-																															
SADLER										WELL #: 1										RRCID -> 123358										COMPL. DATE 07/28/2014										TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8630									
08	248 N	171	-0-	-77	-0-	-0-	171	2			Y	-0-						-0-																															
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-						-0-																															
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-						-0-																															
11	180 N	140	-0-	-40	-0-	-0-	140	2			Y	-0-						-0-																															
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-						-0-																															
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-						-0-																															
CARPENTER GAS UNIT NO. 1										WELL #: 2										RRCID -> 127040										COMPL. DATE 11/03/2012										TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921									
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	2			N	-0-						-0-																															
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	-0-	17	2			N	-0-						-0-																															
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	-0-	47	2			N	-0-						-0-																															
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	-0-	20	2			N	-0-						-0-																															
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	2			N	-0-						-0-																															
01	62 N	28	-0-	-34	-0-	-0-	28	2			N	-0-						-0-																															
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1										WELL #: 1										RRCID -> 129511										COMPL. DATE 05/25/2011										TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990									
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-						40																															
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-						40																															
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	2			N	-0-						40																															
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-						40																															
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-						40																															
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	2			N	-0-						40																															
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 1										RRCID -> 134403										COMPL. DATE 02/18/2006										TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 8972									
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-																															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																															

FARRAR (TRAVIS PEAK)															38321 500															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																																																											
BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1															WELL #: 2															RRCID -> 134931															COMPL. DATE 05/06/1990															TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9096 - 9106														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																			
08	310	N		3	-0-	-307		-0-			3	2			N	-0-							-0-																																																			
09	120	N		-0-	-0-	-120		-0-						N	-0-								-0-																																																			
10	31	N		10	-0-	-21		-0-			10	2		N	-0-								-0-																																																			
11	14	N		14	-0-	-0-		-0-			14	2		N	-0-								-0-																																																			
12	502	N		502	-0-	-0-		-0-			502	2		N	-0-								-0-																																																			
01	93	N		93	-0-	-0-		-0-			93	2		N	-0-								-0-																																																			
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1															WELL #: 1															RRCID -> 138994															COMPL. DATE 04/15/2004															TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182														
08	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-								14																																																			
09	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-								14																																																			
10	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-								14																																																			
11	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-								14																																																			
12	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-								14																																																			
01	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-								14																																																			
VESTAL GAS UNIT NO. 1															WELL #: 1															RRCID -> 142130															COMPL. DATE 09/13/2008															TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419														
08	93	N		44	-0-	-49		-0-			44	2		N	-0-								-0-																																																			
09	103	N		103	-0-	-0-		-0-			103	2		N	-0-								-0-																																																			
10	93	N		75	-0-	-18		-0-			75	2		N	-0-								-0-																																																			
11	44	N		44	-0-	-0-		-0-			44	2		N	-0-								-0-																																																			
12	93	N		82	-0-	-11		-0-			82	2		N	-0-								-0-																																																			
01	78	N		78	-0-	-0-		-0-			78	2		N	-0-								-0-																																																			
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1															WELL #: 2															RRCID -> 142951															COMPL. DATE 12/29/2014															TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8967 - 9038														
08	7169	X		7169	-0-	-0-		-0-			7169	2		N	-0-								-0-																																																			
09	6042	X		6042	-0-	-0-		-0-			6042	2		N	-0-								-0-																																																			
10	5632	X		5632	-0-	-0-		-0-			5632	2		N	-0-								-0-																																																			
11	4509	X		4509	-0-	-0-		-0-			4509	2		N	-0-								-0-																																																			
12	5081	X		5081	-0-	-0-		-0-			5081	2		N	-0-								-0-																																																			
01	5258	X		5258	-0-	-0-		-0-			5258	2		N	-0-								-0-																																																			
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1															WELL #: 2A															RRCID -> 144852															COMPL. DATE 12/22/1998															TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9333														
08	62	N		43	-0-	-19		-0-			43	2		N	-0-								-0-																																																			
09	40	N		40	-0-	-0-		-0-			40	2		N	-0-								-0-																																																			
10	43	N		43	-0-	-0-		-0-			43	2		N	-0-								-0-																																																			
11	33	N		33	-0-	-0-		-0-			33	2		N	-0-								-0-																																																			
12	46	N		46	-0-	-0-		-0-			46	2		N	-0-								-0-																																																			
01	35	N		35	-0-	-0-		-0-			35	2		N	-0-								-0-																																																			
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1															WELL #: 2															RRCID -> 145042															COMPL. DATE 08/03/2009															TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 9258														
08	130	N		130	-0-	-0-		-0-			130	2		N	-0-								-0-																																																			
09	150	N		133	-0-	-17		-0-			133	2		N	-0-								-0-																																																			
10	130	N		130	-0-	-0-		-0-			130	2		N	-0-								-0-																																																			
11	120	N		113	-0-	-7		-0-			113	2		N	-0-								-0-																																																			
12	133	N		133	-0-	-0-		-0-			133	2		N	-0-								-0-																																																			
01	124	N		116	-0-	-8		-0-			116	2		N	-0-								-0-																																																			
PHILLIPS "A" GAS UNIT															WELL #: 2															RRCID -> 146417															COMPL. DATE 05/26/2001															TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 9161														
08	527	N		260	-0-	-267		-0-			260	2		N	-0-								-0-																																																			
09	840	X		201	-0-	-639		-0-			201	2		N	-0-								-0-																																																			
10	868	X		224	-0-	-644		-0-			224	2		N	-0-								-0-																																																			
11	840	X		185	-0-	-655		-0-			185	2		N	-0-								-0-																																																			
12	434	X		245	-0-	-189		-0-			245	2		N	-0-								-0-																																																			
01	248	X		192	-0-	-56		-0-			192	2		N	-0-								-0-																																																			

FARRAR (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	38321 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	149099	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL	DEPTH	9816	PERF. 8833	-	9453				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	310 N	297	-0-	-13	-0-		297	2				N	-0-					-0-	
09	300 N	286	-0-	-14	-0-		286	2				N	-0-					-0-	
10	310 N	291	-0-	-19	-0-		291	2				N	-0-					-0-	
11	300 N	274	-0-	-26	-0-		274	2				N	-0-					-0-	
12	310 N	259	-0-	-51	-0-		259	2				N	-0-					-0-	
01	279 N	266	-0-	-13	-0-		266	2				N	-0-					-0-	

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	150942	COMPL. DATE	07/29/1994	TOTAL	DEPTH	10117	PERF. 8955	-	9150				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	152005	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL	DEPTH	9818	PERF. 8660	-	9300				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

STANDLEY GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	152379	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10121	PERF. 8702	-	8929				
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-							N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2				N	-0-					-0-	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2				N	-0-					-0-	
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2				N	-0-					-0-	
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-							N	-0-					-0-	

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:	4	RRCID ->	153309	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL	DEPTH	9806	PERF. 8640	-	9227				
08	186 N	48	-0-	-138	-0-		48	2				N	-0-					30	
09	90 N	14	-0-	-76	-0-		14	2				N	-0-					30	
10	124 N	85	-0-	-39	-0-		85	2				N	-0-					30	
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-		119	2				N	-0-					30	
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-		142	2				N	-0-					30	
01	93 N	89	-0-	-4	-0-		89	2				N	-0-					30	

BAILEY GAS UNIT A				WELL #:	1	RRCID ->	154184	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL	DEPTH	9718	PERF. 8621	-	9187				
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-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

VESTAL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	154737	COMPL. DATE	10/21/2012	TOTAL	DEPTH	9616	PERF. 8638	-	9058				
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-		313	2				N	-0-					-0-	
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-		134	2				N	-0-					-0-	
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-		182	2				N	-0-					-0-	
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-		118	2				N	-0-					-0-	
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-		239	2				N	-0-					-0-	
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-		126	2				N	-0-					-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE											
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310																
BAILEY GAS UNIT A				WELL #:		2	RRCID ->	154738	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	9616	PERF. 8618	- 9219								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	62 N	59	-0-	-0-	-3	-0-		59	2					N	-0-							-0-
09	60 N	51	-0-	-0-	-9	-0-		51	2					N	-0-							-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-		76	2					N	-0-							-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-		75	2					N	-0-							-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-		83	2					N	-0-							-0-
01	62 N	61	-0-	-0-	-1	-0-		61	2					N	-0-							-0-

BAILEY GAS UNIT A				WELL #:		3	RRCID ->	154884	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL DEPTH	9616	PERF. 8618	- 8970								
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-		101	2					N	-0-							-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-		116	2					N	-0-							-0-
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-		446	2					N	-0-							-0-
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-		565	2					N	-0-							-0-
12	124 N	106	-0-	-0-	-18	-0-		106	2					N	-0-							-0-
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-		504	2					N	-0-							-0-

BAILEY GAS UNIT A				WELL #:		4	RRCID ->	157196	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	9616	PERF. 8970	- 9316								
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-

LYONS GAS UNIT NO 1				WELL #:		6	RRCID ->	174402	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	8822	PERF. 8234	- 8630								
08	62 N	42	-0-	-0-	-20	-0-		42	2					N	-0-							-0-
09	60 N	41	-0-	-0-	-19	-0-		41	2					N	-0-							-0-
10	62 N	49	-0-	-0-	-13	-0-		49	2					N	-0-							-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-		34	2					N	-0-							-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-		38	2					N	-0-							-0-
01	62 N	38	-0-	-0-	-24	-0-		38	2					N	-0-							-0-

LYONS GAS UNIT NO 1				WELL #:		5	RRCID ->	174404	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 8644	- 8656								
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID ->	179983	COMPL. DATE	10/04/2000	TOTAL DEPTH	9414	PERF. 8842	- 8915								
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1				WELL #:		3	RRCID ->	190622	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	12818	PERF. 8839	- 93703								
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #: 4		RRCID -> 193026		COMPL. DATE 12/16/2002		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8983 - 10190			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1			WELL #: 7		RRCID -> 193479		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 13830		PERF. 9313 - 10009			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HALL, F. L.			WELL #: 8		RRCID -> 193738		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 12752		PERF. 8728 - 9446			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1			WELL #: 6		RRCID -> 193740		COMPL. DATE 12/01/2002		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 8678 - 10744			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HALL, F. L.			WELL #: 7		RRCID -> 194369		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 8718 - 9445			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GIBSON			WELL #: 5		RRCID -> 194599		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 13625		PERF. 8766 - 9596			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #: 3		RRCID -> 194793		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 13210		PERF. 8831 - 9904			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	194955	COMPL. DATE	04/26/2003	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	9028 - 9665						
M	0	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

HALL, F. L.		WELL #:		9	RRCID ->	194958	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	12595	PERF.	8751 - 9718						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	196023	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	8776 - 10567						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	196042	COMPL. DATE	04/13/2003	TOTAL DEPTH	14510	PERF.	8851 - 10223						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

HALL, F. L.		WELL #:		6	RRCID ->	196043	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL DEPTH	12665	PERF.	8664 - 11967						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1		WELL #:		8	RRCID ->	196044	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	13960	PERF.	8796 - 10084						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	196113	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	12821	PERF.	8744 - 9534						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 30321 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310													
HALL, F. L.			WELL #: 10			RRCID -> 196115			COMPL. DATE 03/03/2003			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 9870				
M	0	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1			WELL #: 7			RRCID -> 196123			COMPL. DATE 06/06/2003			TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 9318				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"			WELL #: 8			RRCID -> 196128			COMPL. DATE 05/22/2003			TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 9782				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #: 8			RRCID -> 196239			COMPL. DATE 06/22/2003			TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 10238				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #: 13			RRCID -> 196323			COMPL. DATE 07/10/2003			TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 9964				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.			WELL #: 5			RRCID -> 196324			COMPL. DATE 07/02/2003			TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 9647				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #: 4			RRCID -> 196329			COMPL. DATE 11/15/2002			TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 10009				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 30321 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
GIBSON			WELL #: 11			RRCID -> 196571			COMPL. DATE 04/08/2010			TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8468 - 9536					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HALL, F. L.					WELL #: 12	RRCID -> 196573	COMPL. DATE 07/30/2003			TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 9989							
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1					WELL #: 5	RRCID -> 196612	COMPL. DATE 07/31/2003			TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 9668							
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1					WELL #: 12	RRCID -> 196625	COMPL. DATE 08/03/2003			TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 10019							
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1					WELL #: 5	RRCID -> 196697	COMPL. DATE 08/01/2003			TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9026 - 10266							
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HALL, F. L.					WELL #: 11	RRCID -> 197123	COMPL. DATE 08/15/2003			TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 10148							
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1					WELL #: 5	RRCID -> 197228	COMPL. DATE 09/06/2003			TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8983 - 10286							
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		15	RRCID -> 197698		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 12533		PERF. 8702 - 9787					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 197718		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 13045		PERF. 9277 - 10148					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1			WELL #:		6	RRCID -> 198119		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 12825		PERF. 8725 - 9475					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 198130		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 13204		PERF. 8915 - 10184					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

RHODES GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 198362		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 13225		PERF. 8947 - 10211					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		12	RRCID -> 198374		COMPL. DATE 11/06/2003		TOTAL DEPTH 12720		PERF. 8888 - 12587					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #:		7	RRCID -> 198801		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8758 - 9482					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310										
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1				WELL #:		13	RRCID ->	198840	COMPL. DATE	11/05/2003	TOTAL DEPTH	12582	PERF. 8798 - 9361			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1				WELL #:		14	RRCID ->	199477	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF. 8966 - 9985			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1				WELL #:		8	RRCID ->	199627	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	12844	PERF. 8843 - 10026			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1				WELL #:		6	RRCID ->	200040	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	13060	PERF. 9011 - 10160			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BAILEY GAS UNIT "A"				WELL #:		11	RRCID ->	200640	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	13110	PERF. 8906 - 10175			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1				WELL #:		10	RRCID ->	200873	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 8944 - 10077			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1				WELL #:		15	RRCID ->	201237	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	12950	PERF. 8808 - 10103			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
BAILEY GAS UNIT A			WELL #:		6	RRCID -> 201565		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8806 - 9553						
M	0	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1					WELL #:		10	RRCID -> 202639		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 13128		PERF. 9970 - 10200				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HALL, F. L.					WELL #:		3	RRCID -> 204830		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 13375		PERF. 8756 - 9870				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2					WELL #:		5	RRCID -> 205561		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 13190		PERF. 8806 - 9816				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1					WELL #:		7	RRCID -> 206178		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 14564		PERF. 8981 - 9762				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1					WELL #:		15	RRCID -> 207382		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 12923		PERF. 8934 - 10194				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1					WELL #:		6	RRCID -> 207384		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13180		PERF. 8931 - 10145				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310									
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #:		6	RRCID -> 207388		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 13208		PERF. 8928 - 10024		
M	0	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIBSON				WELL #:		15	RRCID -> 207489		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 13545		PERF. 8861 - 12305		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #:		4	RRCID -> 209005		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 13190		PERF. 8984 - 10254		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1				WELL #:		14	RRCID -> 209309		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 12750		PERF. 8814 - 10103		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A"				WELL #:		14	RRCID -> 209627		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 12865		PERF. 8851 - 9064		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1				WELL #:		15	RRCID -> 209632		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 12836		PERF. 8970 - 9956		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1				WELL #:		5	RRCID -> 209839		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8992 - 10025		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE										
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		7	RRCID -> 209841		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 14222		PERF. 9036 - 10271								
M	0	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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

HALL, F. L.			WELL #:		22	RRCID -> 210938		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8901 - 9523								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

HALL, F. L.			WELL #:		15	RRCID -> 211112		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12516		PERF. 8758 - 9712								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 211787		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 8884 - 9589								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		5	RRCID -> 211793		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 12810		PERF. 8878 - 10060								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

HALL, F. L.			WELL #:		18	RRCID -> 212680		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 12970		PERF. 8819 - 9343								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

GIBSON			WELL #:		7	RRCID -> 213236		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 13655		PERF. 9197 - 9878								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		39321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
KELLOGG CREEK			WELL #:		1	RRCID -> 221495		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8632 - 10350							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HALL, F. L.			WELL #:		16	RRCID -> 224807		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 13415		PERF. 8750 - 9829							
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

STANDLEY GAS UNIT NO. 2			WELL #:		12	RRCID -> 225595		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13850		PERF. 8820 - 9646							
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GIBSON			WELL #:		14	RRCID -> 225647		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 13820		PERF. 8776 - 9908							
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		3	RRCID -> 226052		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 9117 - 9977							
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		11	RRCID -> 226504		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 14478		PERF. 9035 - 10180							
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		21	RRCID -> 228153		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 8809 - 9946							
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
BAILEY GAS UNIT A			WELL #:		12	RRCID ->	228218	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	14310	PERF. 8956	- 10138		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		16	RRCID ->	228506	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	13493	PERF. 8743	- 10020		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1			WELL #:		8	RRCID ->	228660	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	13455	PERF. 8658	- 9507		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		18	RRCID ->	228880	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	14490	PERF. 9052	- 9892		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		3	RRCID ->	229199	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	13005	PERF. 8841	- 9905		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A			WELL #:		13	RRCID ->	229217	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	13090	PERF. 8976	- 10064		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1			WELL #:		13	RRCID ->	229221	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	13413	PERF. 8522	- 9538		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229516		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8961 - 9486					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
REED GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 229524		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8843 - 9694					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GIBSON		WELL #: 13		RRCID -> 229539		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8603 - 9820					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 229833		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8817 - 10058					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 229841		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 10040					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 229860		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9056 - 10261					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
REED GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 229891		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8797 - 9798					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	30321 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
MCKENZIE "B" GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 230039		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 13750		PERF. 8674 - 8806					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	14	RRCID -> 230093		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 14254		PERF. 9042 - 10253					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	13	RRCID -> 230100		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 9112 - 10134					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID -> 230128		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8612 - 8618					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	20	RRCID -> 230296		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8782 - 9784					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:	18	RRCID -> 230316		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 13110		PERF. 8928 - 9785					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID -> 230626		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 13940		PERF. 8684 - 9617					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		16	RRCID ->	230637	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	12880	PERF.	8708 - 9965		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO.1			WELL #:		12	RRCID ->	230642	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	13115	PERF.	9353 - 9943		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		10	RRCID ->	230663	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	12725	PERF.	9042 - 9992		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		14	RRCID ->	230724	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	8592 - 9488		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HALL, F. L.			WELL #:		14	RRCID ->	230764	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9003 - 9623		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		10	RRCID ->	231788	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	12775	PERF.	8733 - 9879		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		7	RRCID ->	231846	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	8852 - 10039		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 30321 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #: 23			RRCID -> 232013			COMPL. DATE 10/20/2007			TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8648 - 9654			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1			WELL #: 11			RRCID -> 232192			COMPL. DATE 10/17/2007			TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8860 - 9894			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1			WELL #: 6			RRCID -> 232363			COMPL. DATE 11/03/2007			TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8624 - 10408			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GIBSON			WELL #: 10			RRCID -> 232369			COMPL. DATE 10/18/2007			TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 9706			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #: 9			RRCID -> 233034			COMPL. DATE 09/29/2007			TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8949 - 10268			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #: 22			RRCID -> 233248			COMPL. DATE 09/15/2007			TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8724 - 9668			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #: 32			RRCID -> 233323			COMPL. DATE 12/14/2007			TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8937 - 9557			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 30321 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																		
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1			WELL #: 10			RRCID -> 233483			COMPL. DATE 12/12/2007			TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8939 - 10128									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

CARPENTER GAS UNIT II					WELL #: 12			RRCID -> 233534			COMPL. DATE 11/30/2007			TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8835 - 10081							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

LYONS GAS UNIT NO. 1					WELL #: 21			RRCID -> 233545			COMPL. DATE 01/19/2008			TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8654 - 9660							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1					WELL #: 16			RRCID -> 233551			COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8946 - 9777							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

GIBSON					WELL #: 17			RRCID -> 234072			COMPL. DATE 01/25/2008			TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8623 - 9732							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1					WELL #: 11			RRCID -> 235579			COMPL. DATE 03/22/2008			TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 9737							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

LOGENBAUGH GAS UNIT NO. 1					WELL #: 5			RRCID -> 235583			COMPL. DATE 03/08/2008			TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 10400							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310													
CHANDLER GAS UNIT NO.1			WELL #: 8		RRCID -> 235606		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8873 - 9332					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #: 11		RRCID -> 235725		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 8986 - 10019					
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1			WELL #: 9		RRCID -> 238964		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8755 - 9764					
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #: 19		RRCID -> 240576		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 12600		PERF. 8707 - 8880					
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 241146		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 14802		PERF. 8955 - 9998					
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1			WELL #: 4		RRCID -> 241464		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 12960		PERF. 8890 - 9700					
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT			WELL #: 17		RRCID -> 241580		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12910		PERF. 8849 - 9084					
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY															CNTY: LIMESTONE		
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1																	
WELL #: 15 RRCID -> 241914 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8785 - 9808																	
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
BAILEY GAS UNIT A																	
WELL #: 17 RRCID -> 243015 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8985 - 10141																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1																	
WELL #: 20 RRCID -> 243029 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8986 - 9294																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1																	
WELL #: 12 RRCID -> 243531 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8949 - 9528																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
LYONS GAS UNIT NO 1																	
WELL #: 18 RRCID -> 243537 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8709 - 9696																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1																	
WELL #: 3 RRCID -> 243546 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8644 - 8654																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1																	
WELL #: 8 RRCID -> 243827 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8977 - 10016																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310										
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1				WELL #:		19	RRCID ->	244056	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	12965	PERF. 9003 -	9547		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1				WELL #:		8	RRCID ->	244323	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	12892	PERF. 8803 -	10551		
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #:		9	RRCID ->	244698	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	13250	PERF. 8981 -	10041		
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #:		14	RRCID ->	245133	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	13179	PERF. 8919 -	10019		
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIBSON				WELL #:		8	RRCID ->	245134	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	13730	PERF. 8863 -	9860		
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID ->	246807	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	14600	PERF. 8770 -	9703		
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:		21	RRCID ->	247395	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	14720	PERF. 9002 -	10143		
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
CARPENTER GAS UNIT II			WELL #: 3		RRCID -> 247423		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 13205		PERF. 8957 - 9137				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #: 17		RRCID -> 247462		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8874 - 9754				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1			WELL #: 19		RRCID -> 247586		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 14005		PERF. 8858 - 9160				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #: 8		RRCID -> 247595		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8913 - 10248				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"			WELL #: 16		RRCID -> 247877		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8983 - 10252				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1			WELL #: 4		RRCID -> 247960		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 13670		PERF. 8640 - 8650				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1			WELL #: 6		RRCID -> 247967		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13165		PERF. 8914 - 9977				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE										
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
BAILEY GAS UNIT "A"			WELL #:		9	RRCID -> 248713		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 9068 - 10215								
M	0	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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

CARPENTER GAS UNIT II					WELL #:		6	RRCID -> 250840		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 13184		PERF. 8901 - 9153						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

CARPENTER GAS UNIT II					WELL #:		2	RRCID -> 250848		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 14435		PERF. 8910 - 10183						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1					WELL #:		7	RRCID -> 250921		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 13100		PERF. N/A						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

F. L. HALL					WELL #:		19	RRCID -> 250930		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 9039 - 9656						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2					WELL #:		8	RRCID -> 251038		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13187		PERF. 8892 - 9801						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1					WELL #:		5	RRCID -> 251425		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 13785		PERF. 8622 - 8950						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
STANDLEY GAS UNIT NO. 2			WELL #:		15	RRCID -> 251707		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 13826		PERF. 8801 - 9851					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAILEY GAS UNIT "A"			WELL #:		19	RRCID -> 251713		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 14335		PERF. 8966 - 11435					
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT			WELL #:		21	RRCID -> 251716		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 13885		PERF. 8816 - 9728					
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1			WELL #:		18	RRCID -> 252134		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 13140		PERF. 8941 - 9456					
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2			WELL #:		14	RRCID -> 252406		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 13750		PERF. 8723 - 9615					
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 252450		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 13509		PERF. 8613 - 8958					
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2			WELL #:		6	RRCID -> 252503		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640		PERF. 8731 - 9749					
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	252876	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL	DEPTH	14730	PERF.	9059 - 9630	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	252898	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL	DEPTH	14680	PERF.	9364 - 10028	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	252905	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL	DEPTH	13170	PERF.	9034 - 10051	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	252921	COMPL. DATE	08/09/2009	TOTAL	DEPTH	14280	PERF.	8945 - 10298	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	253263	COMPL. DATE	10/23/2009	TOTAL	DEPTH	12588	PERF.	8680 - 9580	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	254614	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL	DEPTH	13850	PERF.	8473 - 8708	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	254616	COMPL. DATE	11/10/2009	TOTAL	DEPTH	13492	PERF.	8301 - 9491	
08	124 N	42	-0-	-82	-0-		42	2		N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	2		N	-0-			-0-
10	93 N	76	-0-	-17	-0-		76	2		N	-0-			-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	2		N	-0-			-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-		86	2		N	-0-			-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-		56	2		N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
REED GAS UNIT II			WELL #:		9	RRCID -> 254740		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 12780		PERF. 8764 - 9138			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LAWLEY GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 255169		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 13880		PERF. 8659 - 8720			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GIBSON			WELL #:		16	RRCID -> 255924		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13485		PERF. 8938 - 9786			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II			WELL #:		10	RRCID -> 255947		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 12720		PERF. 8700 - 9122			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		19	RRCID -> 255966		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 13420		PERF. 9146 - 10123			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		15	RRCID -> 256674		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 14302		PERF. 8971 - 10259			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		20	RRCID -> 256927		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 13262		PERF. 8853 - 9946			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	30321 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310													
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #:	19	RRCID ->	256959	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL	DEPTH 13082	PERF. 8872	-	9451				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1				WELL #:	20	RRCID ->	257030	COMPL. DATE	05/27/2010	TOTAL	DEPTH 13626	PERF. 8796	-	9883				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
GIBSON				WELL #:	6	RRCID ->	257207	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL	DEPTH 13713	PERF. 9070	-	9804				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	17	RRCID ->	257215	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL	DEPTH 12598	PERF. 8770	-	9746				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	257238	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL	DEPTH 13865	PERF. 8385	-	8841				
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-			284 2			N	-0-						-0-
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-			177 2			N	-0-						-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-			181 2			N	-0-						-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-			163 2			N	-0-						-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-			213 2			N	-0-						-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-			158 2			N	-0-						-0-
SANDERS CREEK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	257373	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL	DEPTH 12995	PERF. 8593	-	9412				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	7	RRCID ->	257718	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL	DEPTH 13050	PERF. 8846	-	9172				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)										//CONT.//		30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.//		386310											
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1										WELL #:		5		RRCID -> 259191		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 13025		PERF. 8849 - 9098			
M	0	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					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1										WELL #:		24		RRCID -> 260718		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 13118		PERF. 8946 - 9416			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
STANDLEY GAS UNIT NO. 2										WELL #:		3		RRCID -> 260719		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8720 - 8950			
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-					
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-					-0-					
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					-0-					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1										WELL #:		1		RRCID -> 260873		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8983 - 9659			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
BAILEY GAS UNIT "A"										WELL #:		10		RRCID -> 261135		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13063		PERF. 9205 - 9777			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1										WELL #:		11		RRCID -> 261548		COMPL. DATE 06/04/2011		TOTAL DEPTH 13542		PERF. 8692 - 9076			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
CARL SADLER GAS UNIT NO. 1										WELL #:		4		RRCID -> 262483		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 13815		PERF. 8648 - 8774			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

FARRAR (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310										
GIBSON				WELL #:		1	RRCID -> 262872		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 8374 - 9828			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	103	-0-	103	166814	103 2			N	-0-					-0-
09	SWR	10	30	-0-	30	166844	30 2			N	-0-					-0-
10	SWR	10	139	-0-	139	166983	139 2			N	-0-					-0-
11	SWR	10	61	-0-	61	167044	61 2			N	-0-					-0-
12	SWR	10	47	-0-	47	167091	47 2			N	-0-					-0-
01	SWR	10	159	-0-	159	167250	159 2			N	-0-					-0-
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1				WELL #:		1	RRCID -> 265644		COMPL. DATE 12/08/2011		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8840 - 9341			
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68 2			N	-0-					20
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53 2			N	-0-					20
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			N	-0-					20
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72 2			N	-0-					20
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63 2			N	-0-					20
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			N	-0-					20
C & W GAS UNIT NO. 1				WELL #:		2	RRCID -> 266211		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 13420		PERF. 8565 - 9142			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:		12	RRCID -> 266307		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 8532 - 9601			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1				WELL #:		5	RRCID -> 266352		COMPL. DATE 09/08/2012		TOTAL DEPTH 13362		PERF. 8505 - 9730			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1				WELL #:		3	RRCID -> 267596		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 13716		PERF. 8739 - 8986			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
C & W GAS UNIT NO. 1				WELL #:		3	RRCID -> 270129		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 13474		PERF. 8783 - 9437			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	30321 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310																
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1				WELL #:	10	RRCID ->	272537	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL	DEPTH	13368	PERF.	8695 - 9377							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	275226	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL	DEPTH	13600	PERF.	8983 - 9382							
08		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-		1739	2	3 9	N	3	3 8		-0-						
09		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-		1644	2	1 9	N	1	1 8		-0-						
10		1674 N	1515	-0-	-159	-0-		1512	2	3 9	N	3	3 8		-0-						
11		1680 N	1527	-0-	-153	-0-		1519	2	8 9	N	7	7 8		-0-						
12		1705 N	1449	-0-	-256	-0-		1449	2		N	-0-			-0-						
01		1519 N	1512	-0-	-7	-0-		1511	2	1 9	N	1	1 8		-0-						
HALL, F. L.				WELL #:	4	RRCID ->	281955	COMPL. DATE	06/08/2016	TOTAL	DEPTH	14054	PERF.	8597 - 10022							
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-						
HALL, F. L.				WELL #:	17	RRCID ->	286340	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.	8623 - 10065							
08		1457 N	967	-0-	-490	-0-		959	2	8 9	N	7	7 8		-0-						
09		1200 N	442	-0-	-758	-0-		438	2	4 9	N	4	4 8		-0-						
10		1395 N	142	-0-	-1253	-0-		138	2	4 9	N	4	4 8		-0-						
11		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-						
12		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-						
01		155 N	13	-0-	-142	-0-		13 2			N	-0-			-0-						
VALENCE OPERATING COMPANY				881167																	
HUFFMAN "B"				WELL #:	1	RRCID ->	120340	COMPL. DATE	02/18/1986	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.	8821 - 8844							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
WORTHY UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	134203	COMPL. DATE	03/12/1990	TOTAL	DEPTH	9150	PERF.	8848 - 9048							
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-						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						

FARRAR (TRAVIS PEAK)														
VALENCE OPERATING COMPANY														
GRIZZLY														
WELL #: 1 RRCID -> 205891 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9417														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
LEWIS "B"														
WELL #: 4 RRCID -> 205906 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445														
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
LEWIS "B"														
WELL #: 3 RRCID -> 207078 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 9296 - 9443														
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HOLMES "A"														
WELL #: 7 RRCID -> 207375 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9154 - 9518														
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HOLMES "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 207376 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9094 - 9462														
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HOLMES "A"														
WELL #: 4 RRCID -> 207435 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 14244 PERF. 9200 - 9524														
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HOLMES "A"														
WELL #: 5 RRCID -> 210646 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9092 - 9493														
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)														
VALENCE OPERATING COMPANY														
BLACK														
WELL #: 1 RRCID -> 211149 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 9172 - 9389														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
GRIZZLY														
WELL #: 2 RRCID -> 211523 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 9202 - 9433														
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
LEWIS "B"														
WELL #: 7 RRCID -> 211530 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9370														
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
GRIZZLY														
WELL #: 3 RRCID -> 211689 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 9172 - 9397														
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
LEWIS "B"														
WELL #: 8 RRCID -> 213977 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9234 - 9339														
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
LEWIS "B"														
WELL #: 10 RRCID -> 215512 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 9161 - 9314														
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
LEWIS "B"														
WELL #: 9 RRCID -> 215787 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9107 - 9296														
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 30321 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167															
HOLMES "A"			WELL #: 13			RRCID -> 216988			COMPL. DATE 08/25/2005			TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9122 - 9431						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HOLMES "A"			WELL #: 18			RRCID -> 217453			COMPL. DATE 09/30/2005			TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9172 - 9501						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LEWIS "B"			WELL #: 11			RRCID -> 217922			COMPL. DATE 01/15/2006			TOTAL DEPTH 14770 PERF. 9260 - 9336						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LEWIS "B"			WELL #: 17			RRCID -> 217929			COMPL. DATE 04/13/2006			TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9129 - 9212						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HOLMES "A"			WELL #: 12			RRCID -> 218100			COMPL. DATE 02/04/2006			TOTAL DEPTH 14890 PERF. 9139 - 9424						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HOLMES "A"			WELL #: 6			RRCID -> 218112			COMPL. DATE 02/23/2006			TOTAL DEPTH 14325 PERF. 9088 - 9538						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LEWIS "B"			WELL #: 19			RRCID -> 218955			COMPL. DATE 05/17/2006			TOTAL DEPTH 15100 PERF. 9322 - 9542						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167												
HOLMES "A"			WELL #:		17	RRCID -> 220497		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 14346		PERF. 9151 - 9406					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLACK			WELL #:		5	RRCID -> 223603		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597		PERF. 9088 - 9227					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEWIS "B"			WELL #:		14	RRCID -> 223611		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 14614		PERF. 9104 - 9283					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEWIS "B"			WELL #:		15	RRCID -> 224814		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 14670		PERF. 9192 - 9276					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOLMES "A"			WELL #:		23	RRCID -> 227317		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 13360		PERF. 9142 - 9534					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOLMES "A"			WELL #:		24	RRCID -> 228097		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 14240		PERF. 9182 - 9544					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLACK			WELL #:		8	RRCID -> 228224		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 14463		PERF. 9038 - 9211					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)														
VALENCE OPERATING COMPANY														
BLACK														
WELL #: 3 RRCID -> 228227 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 9180 - 9430														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM
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-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LEWIS "B"														
WELL #: 16 RRCID -> 229883 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8890 - 9145														
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-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HOLMES "A"														
WELL #: 21 RRCID -> 230328 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF. 9188 - 9475														
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-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HOLMES "A"														
WELL #: 22 RRCID -> 230331 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9146 - 9492														
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-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GRIZZLY														
WELL #: 4 RRCID -> 232112 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 9125 - 9381														
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-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BLACK														
WELL #: 2 RRCID -> 233076 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 9170 - 9341														
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-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HOLMES "A"														
WELL #: 19 RRCID -> 233261 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9128 - 9445														
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-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167													
POLAR			WELL #:		1	RRCID -> 233316			COMPL. DATE 09/29/2007			TOTAL DEPTH 14460 PERF. 9060 - 9212						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HOLMES "A"			WELL #:		26	RRCID -> 233732			COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 15131 PERF. 9240 - 9520						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HOLMES "A"			WELL #:		15	RRCID -> 235957			COMPL. DATE 01/11/2008			TOTAL DEPTH 14290 PERF. 9234 - 9510						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HOLMES "A"			WELL #:		14	RRCID -> 235999			COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 14358 PERF. 9348 - 9633						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LITTLE FLOCK			WELL #:		1	RRCID -> 241211			COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9320 - 9508						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TWEENER			WELL #:		3	RRCID -> 241572			COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9328						
08	248 N	240	-0-	-8	-0-	1	1	239	2	Y		-0-					26	
09	360 N	209	-0-	-151	-0-	2	1	207	2	Y		-0-					26	
10	279 N	210	-0-	-69	-0-	5	1	205	2	Y		-0-					26	
11	240 N	207	-0-	-33	-0-	2	1	205	2	Y		-0-					26	
12	217 N	147	-0-	-70	-0-	2	1	145	2	Y		-0-					26	
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	4	1	204	2	Y		-0-					26	

BLACK			WELL #:		15	RRCID -> 242942			COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"															CNTY: LIMESTONE									
//CONT.// 30321 500 //CONT.// 881167 WELL #: 18															NON-ASSOCIATED CAPACITY RRCID -> 243432 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9346 - 10006									
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE	
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-		
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		

LEWIS "B"															WELL #: 20 RRCID -> 244631 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9442 - 9462									
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-		
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		

BLACK															WELL #: 11 RRCID -> 244655 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8989 - 9207									
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-		
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		

BLACK															WELL #: 6 RRCID -> 245122 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. 9224 - 9310									
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-		
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		

TWEENER															WELL #: 4 RRCID -> 245787 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. 9130 - 9238									
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-		
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		

BLACK															WELL #: 7 RRCID -> 251128 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9162 - 9341									
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-		
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		

LEWIS "B"															WELL #: 22 RRCID -> 251421 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9442 - 9556									
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-		
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE										
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167															
BLACK			WELL #:		14	RRCID -> 251729		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9026 - 9174										
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

LEWIS "B"					WELL #:		6	RRCID -> 256028		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 13890 PERF. 9420 - 9520								
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

LEWIS "B"					WELL #:		23	RRCID -> 266332		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626								
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

LEWIS "B"					WELL #:		24	RRCID -> 266496		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490								
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

FARRAR, N. (COTTON VALLEY SAND)					30323 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY					386310															
STONE, W. O.					WELL #:		1	RRCID -> 108959		COMPL. DATE 12/26/1983		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 12219 - 12334								
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-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

FARRAR, N. (PETTIT)					30323 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC					650201															
HUFFMAN, EVA					WELL #:		1	RRCID -> 112884		COMPL. DATE 05/01/1996		TOTAL DEPTH 14197 PERF. 8682 - 8850								
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-		47	2				N	-0-					-0-	
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-		36	2				N	-0-					-0-	
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-		26	2				N	-0-					-0-	
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-		39	2				N	-0-					-0-	
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-		39	2				N	-0-					-0-	
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-		18	2				N	-0-					-0-	

FARRAR, N. (PETTIT)		//CONT.//		30323 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
HUFFMAN "B"		WELL #:		2	RRCID -> 167363		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH		9000	PERF. 8386 - 8392
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
FARRAR, SE.				30325 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP				680770								
HOLIDAY RESOURCES "A"		WELL #:		1	RRCID -> 144617		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH		13895	PERF. 8894 - 9440
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
FARRAR, SE (PETTIT)				30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 145276		COMPL. DATE 04/09/1993		TOTAL DEPTH		9720	PERF. 8475 - 8539
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-	-0-	-0-		4 2		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-		-0-
THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1		WELL #:		2AC	RRCID -> 149592		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH		9521	PERF. 8676 - 8684
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID -> 185733		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH		8822	PERF. 8234 - 8255
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID -> 196698		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH		14300	PERF. 8734 - 8873
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	197227	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	8698 - 8782		
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	198839	COMPL. DATE	11/05/2003	TOTAL DEPTH	12582	PERF.	8612 - 8702		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID ->	199479	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	8562 - 8647		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	202646	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	8601 - 8693		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	207385	COMPL. DATE	12/18/2004	TOTAL DEPTH	13180	PERF.	8652 - 8700		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #:		18	RRCID ->	212681	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	12970	PERF.	8679 - 8724		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	218119	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	8092 - 8158		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.// 30325 750			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
KELLOGG CREEK			WELL #: 1			RRCID -> 221496			COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 8470							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BAILEY GAS UNIT A					WELL #: 4			RRCID -> 223390			COMPL. DATE 10/14/2006			TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8663 - 9316					
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2				N	-0-					-0-	
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2				N	-0-					-0-	
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2				N	-0-					-0-	
11	810	N	635	-0-	-175	-0-	635	2				N	-0-					-0-	
12	837	N	333	-0-	-504	-0-	333	2				N	-0-					-0-	
01	837	N	324	-0-	-513	-0-	324	2				N	-0-					-0-	
HALL, F. L.					WELL #: 16			RRCID -> 224808			COMPL. DATE 11/25/2006			TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 8539					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STANDLEY GAS UNIT NO. 2					WELL #: 12			RRCID -> 225593			COMPL. DATE 10/12/2006			TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 8648					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHANDLER GAS UNIT NO. 1					WELL #: 3			RRCID -> 226051			COMPL. DATE 12/06/2006			TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 8871					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHANDLER GAS UNIT NO. 1					WELL #: 11			RRCID -> 226505			COMPL. DATE 01/01/2007			TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 8840					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1					WELL #: 21			RRCID -> 228154			COMPL. DATE 02/24/2007			TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 8728					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	228658	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	13455	PERF.	8347 - 8497			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18	RRCID ->	228882	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	14490	PERF.	8754 - 8867			
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	229200	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	13005	PERF.	8508 - 8654			
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		13	RRCID ->	229216	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	13090	PERF.	8615 - 8683			
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1		WELL #:		13	RRCID ->	229222	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	13413	PERF.	8290 - 8467			
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	229517	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	13990	PERF.	8518 - 8683			
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
REED GAS UNIT II		WELL #:		7	RRCID ->	229525	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	13913	PERF.	8528 - 8662			
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
GIBSON		WELL #: 13		RRCID -> 229538		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 8436									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 229834		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 8625									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 229859		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 8867									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 229892		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 8619									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230038		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 8428									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 230094		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 8851									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 230099		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 8860									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 230130		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8246 - 8432		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		20	RRCID -> 230297		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8504 - 8609		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18	RRCID -> 230317		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 13110		PERF. 8645 - 8753		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BAILEY GAS UNIT 'A'		WELL #:		1	RRCID -> 230439		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 9718		PERF. 8568 - 8570		
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-		-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-		-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-		-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-		-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-		-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-		-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 230625		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 13940		PERF. 8472 - 8628		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16	RRCID -> 230638		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 12880		PERF. 8535 - 8622		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1		WELL #:		12	RRCID -> 230643		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 13115		PERF. 8722 - 8844		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	230662	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	12725	PERF. 8520 - 8608			
M	0	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID ->	230723	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	13380	PERF. 8262 - 8418			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HALL, F. L.		WELL #:		14	RRCID ->	230763	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 8725 - 8785			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	231791	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	12775	PERF. 8489 - 8630			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	231845	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF. 8674 - 8750			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		23	RRCID ->	232012	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	13513	PERF. 8317 - 8475			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	232191	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF. 8511 - 8636			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID -> 232364		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 13691		PERF. 8292 - 8486			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID -> 233035		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 12975		PERF. 8659 - 8741			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		22	RRCID -> 233249		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8388 - 13546			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		32	RRCID -> 233324		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 14550		PERF. 8616 - 8769			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1		WELL #:		10	RRCID -> 233482		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8620 - 8710			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		12	RRCID -> 233535		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 14450		PERF. 8504 - 8656			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		21	RRCID -> 233546		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 13585		PERF. 8325 - 8442			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE											
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310																
THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1		WELL #:		16	RRCID -> 233552		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8656 - 8761									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
GIBSON		WELL #:		17	RRCID -> 234073		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 13627		PERF. 8443 - 8514									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
CHANDLER GAS UNIT NO.1		WELL #:		8	RRCID -> 235605		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8647 - 8768									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID -> 235724		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 8691 - 8805									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID -> 238965		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8436 - 8592									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 240449		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9816		PERF. 8833 - 8727									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 241148		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 14802		PERF. 8701 - 8815									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	241465	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	12960	PERF.	8509 - 8691
M	0	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	* EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	241579	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	12910	PERF.	8518 - 8664
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID ->	241915	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	8435 - 8602
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	242995	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	8706 - 8852
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		17	RRCID ->	243014	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	14475	PERF.	8735 - 8920
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		20	RRCID ->	243028	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	8652 - 8775
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	243530	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	13325	PERF.	8628 - 8775
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #:		18	RRCID -> 243536		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 13665		PERF. 8379 - 8499	
M	0	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	* EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 243545		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 13670		PERF. 8268 - 8498	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID -> 243826		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 14208		PERF. 8655 - 8801	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19	RRCID -> 244057		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 12965		PERF. 8629 - 8794	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID -> 244324		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 12892		PERF. 8481 - 8623	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		9	RRCID -> 244697		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 8647 - 8773	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		14	RRCID -> 245132		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 13179		PERF. 8576 - 8755	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
GIBSON			WELL #:		8	RRCID -> 245135		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 13730		PERF. 8432 - 8562							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT					WELL #:	4	RRCID -> 246808		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 14600		PERF. 8386 - 8565						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1					WELL #:	21	RRCID -> 247394		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 14720		PERF. 8679 - 8882						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CARPENTER GAS UNIT II					WELL #:	3	RRCID -> 247422		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 13205		PERF. 8631 - 8792						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHANDLER GAS UNIT NO. 1					WELL #:	17	RRCID -> 247463		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8625 - 8806						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PERLITZ GAS UNIT NO. 1					WELL #:	19	RRCID -> 247585		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 14005		PERF. 8514 - 8684						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
VESTAL GAS UNIT NO. 1					WELL #:	8	RRCID -> 247594		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8570 - 8706						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		16	RRCID -> 247876		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8730 - 8873	
M	0	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	* EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID -> 247959		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 13670		PERF. 8266 - 8496	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID -> 247966		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13165		PERF. 8532 - 8664	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAILEY GAS UNIT 'A'		WELL #:		2	RRCID -> 248675		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8618 - 8750	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		9	RRCID -> 248714		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8708 - 8872	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID -> 250604		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 13128		PERF. 8694 - 8833	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		6	RRCID -> 250841		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 13184		PERF. 8564 - 8679	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 250847		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 8726						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 250922		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 8772						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
F. L. HALL		WELL #: 19		RRCID -> 250928		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 8832						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 251039		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8576 - 8755						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 251424		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 8364						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 251642		COMPL. DATE 05/05/2009		TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 8688						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GIBSON		WELL #: 15		RRCID -> 251691		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 8513						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		15	RRCID -> 251708		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 13826		PERF. 8498 - 8638					
M	0	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		19	RRCID -> 251712		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 14335		PERF. 8664 - 8753					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID -> 251717		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 13885		PERF. 8501 - 8643					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		14	RRCID -> 252407		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 13750		PERF. 8454 - 8596					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 252449		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 9518		PERF. 8530 - 8671					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 252451		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 13509		PERF. 8320 - 8465					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		6	RRCID -> 252504		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640		PERF. 8417 - 8555					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	252877	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	14730	PERF. 8780 - 8898		
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	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	252899	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	14680	PERF. 9057 - 9173		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	252906	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	13170	PERF. 8662 - 8796		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	252922	COMPL. DATE	08/09/2009	TOTAL DEPTH	14280	PERF. 8721 - 8858		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	252923	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	14222	PERF. 8744 - 8862		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	253262	COMPL. DATE	10/23/2009	TOTAL DEPTH	12588	PERF. 8375 - 8518		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	253428	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 8471 - 8646		
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2	N	-0-				23
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2	N	-0-				23
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2	N	-0-				23
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-				23
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-				23
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-				23

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.// 30325 750			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
PRATT GAS UNIT NO. 1			WELL #: 1			RRCID -> 253500			COMPL. DATE 07/15/2009			TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1			WELL #: 2			RRCID -> 254615			COMPL. DATE 12/10/2009			TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 8473							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1			WELL #: 3			RRCID -> 254617			COMPL. DATE 11/10/2009			TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 8443							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
REED GAS UNIT II			WELL #: 9			RRCID -> 254741			COMPL. DATE 11/26/2009			TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 8670							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LAWLEY GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 255167			COMPL. DATE 01/15/2010			TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 8484							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GIBSON			WELL #: 16			RRCID -> 255923			COMPL. DATE 04/01/2010			TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 8539							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
REED GAS UNIT II			WELL #: 10			RRCID -> 255948			COMPL. DATE 01/27/2010			TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 8553							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19		RRCID -> 255967		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 13420		PERF. 8811 - 8893						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15		RRCID -> 256676		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 14302		PERF. 8672 - 8738						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
GIBSON		WELL #:		11		RRCID -> 256693		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 12295		PERF. 8300 - 8398						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		20		RRCID -> 256932		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 13262		PERF. 8677 - 8791						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		19		RRCID -> 256957		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 13082		PERF. 8557 - 8698						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		20		RRCID -> 257032		COMPL. DATE 05/27/2010		TOTAL DEPTH 13626		PERF. 8516 - 8639						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
GIBSON		WELL #:		6		RRCID -> 257209		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 13713		PERF. 8468 - 8626						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17		RRCID -> 257216		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 8561							
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
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 257231		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8516 - 8685							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 257239		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8513							
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SANDERS CREEK GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 257377		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 8408							
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7		RRCID -> 257719		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 8664							
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5		RRCID -> 259189		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 8678							
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GIBSON		WELL #:		1		RRCID -> 259865		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 8539							
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 24		RRCID -> 260714		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 8771						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 260792		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 8714						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 10		RRCID -> 261168		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8911 - 9032						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 261499		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 8855						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 262343		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CARL SADLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 262513		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 8402						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 262623		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8681						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)				//CONT.//	38325 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	262739	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	9818	PERF. 8660	-	8864					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	266214	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	13420	PERF. 8239	-	8404					
08		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	266541	COMPL. DATE	10/21/2012	TOTAL DEPTH	9616	PERF. 8638	-	8715					
08		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARPENTER GAS UNIT I				WELL #:	2	RRCID ->	266543	COMPL. DATE	11/03/2012	TOTAL DEPTH	9722	PERF. 8529	-	8676					
08		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	5	RRCID ->	266557	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 8206	-	8320					
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-		32	2			N	-0-					-0-
09		60 N	31	-0-	-29	-0-	-0-		31	2			N	-0-					-0-
10		62 N	44	-0-	-18	-0-	-0-		44	2			N	-0-					-0-
11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-		49	2			N	-0-					-0-
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-		38	2			N	-0-					-0-
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-		35	2			N	-0-					-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1				WELL #:	3	RRCID ->	267607	COMPL. DATE	02/06/2013	TOTAL DEPTH	13716	PERF. 8400	-	8523					
08		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	270133	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	13474	PERF. 8218	-	8389					
08		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
BAILEY GAS UNIT 'A'		WELL #:		3	RRCID -> 275430		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8618 - 8752						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CARL SADLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 275510		COMPL. DATE 07/28/2014		TOTAL DEPTH 13600		PERF. 8250 - 8438						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HALL, F. L.		WELL #:		4	RRCID -> 281972		COMPL. DATE 06/08/2016		TOTAL DEPTH 14054		PERF. 8597 - 10022						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HALL, F. L.		WELL #:		17	RRCID -> 286394		COMPL. DATE 09/28/2018		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8623 - 10065						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 286781		COMPL. DATE 04/11/2019		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8100 - 8204						
08	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
VALENCE OPERATING COMPANY		881167															
GRIZZLY		WELL #:		1	RRCID -> 205892		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 14950		PERF. 8932 - 8952						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167								
LEWIS "B"			WELL #:		4	RRCID -> 205907		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 14989		PERF. 9301 - 9445	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
LEWIS "B"			WELL #:		3	RRCID -> 207076		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 14980		PERF. 8925 - 9035	
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
HOLMES "A"			WELL #:		3	RRCID -> 207953		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 14200		PERF. 8826 - 8836	
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
HOLMES "A"			WELL #:		7	RRCID -> 207957		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 14250		PERF. 8861 - 8913	
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
BLACK			WELL #:		1	RRCID -> 211150		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 14788		PERF. 8817 - 8946	
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
GRIZZLY			WELL #:		2	RRCID -> 211522		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 14937		PERF. 8848 - 8972	
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
LEWIS "B"			WELL #:		7	RRCID -> 211533		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 14950		PERF. 8937 - 9061	
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167								
GRIZZLY			WELL #:		3	RRCID -> 211690		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 14784		PERF. 8826 - 8918	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LEWIS "B"			WELL #:		8	RRCID -> 213976		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 14900		PERF. 8928 - 9054	
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-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LEWIS "B"			WELL #:		10	RRCID -> 215513		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 14737		PERF. 8816 - 8935	
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-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LEWIS "B"			WELL #:		9	RRCID -> 215788		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 14650		PERF. 8740 - 8937	
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-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LEWIS "B"			WELL #:		11	RRCID -> 217923		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 14770		PERF. 8837 - 8972	
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-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LEWIS "B"			WELL #:		17	RRCID -> 217931		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 8716 - 8844	
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-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BLACK			WELL #:		5	RRCID -> 223604		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597		PERF. 8730 - 8876	
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-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167								
LEWIS "B"			WELL #:		14	RRCID -> 223612		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 14614		PERF. 8789 - 8931	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LEWIS "B"			WELL #:		15	RRCID -> 224815		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 14670		PERF. 8781 - 8917	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BLACK			WELL #:		8	RRCID -> 228223		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 14463		PERF. 8634 - 8774	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BLACK			WELL #:		3	RRCID -> 228228		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 14740		PERF. 8799 - 8935	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LEWIS "B"			WELL #:		16	RRCID -> 229882		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 14583		PERF. 8689 - 8773	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GRIZZLY			WELL #:		4	RRCID -> 232111		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 14651		PERF. 8779 - 8916	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BLACK			WELL #:		2	RRCID -> 233075		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 14459		PERF. 8759 - 8901	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		38325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
POLAR		WELL #:		1		RRCID -> 233317		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 14460		PERF. 8652 - 8788			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HOLMES "A"		WELL #:		23		RRCID -> 233580		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 13360		PERF. 8852 - 8936			
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HOLMES "A"		WELL #:		15		RRCID -> 235956		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 14290		PERF. 8858 - 8970			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

HOLMES "A"		WELL #:		14		RRCID -> 235998		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 14358		PERF. 8946 - 9060			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

LITTLE FLOCK		WELL #:		1		RRCID -> 241210		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 14850		PERF. 8872 - 9066			
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TWEENER		WELL #:		3		RRCID -> 241574		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12479		PERF. 8878 - 9078			
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BLACK		WELL #:		15		RRCID -> 242943		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 14314		PERF. 8700 - 8852			
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167								
LEWIS "B"			WELL #:		18	RRCID -> 243431		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 14999		PERF. 9036 - 9149	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LEWIS "B"			WELL #:		20	RRCID -> 244632		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 14810		PERF. 9001 - 9144	
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-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BLACK			WELL #:		11	RRCID -> 244656		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14450		PERF. 8646 - 8778	
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-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BLACK			WELL #:		6	RRCID -> 245123		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 14615		PERF. 8779 - 8915	
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-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TWEENER			WELL #:		4	RRCID -> 245786		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 13358		PERF. 8796 - 8936	
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-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BLACK			WELL #:		7	RRCID -> 251127		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 14365		PERF. 8684 - 8808	
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-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LEWIS "B"			WELL #:		22	RRCID -> 251422		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 15020		PERF. 9019 - 9149	
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-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		38325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
BLACK		WELL #:		14		RRCID -> 251730		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 8802					
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"		WELL #:		6		RRCID -> 256030		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 9122					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"		WELL #:		23		RRCID -> 266364		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"		WELL #:		24		RRCID -> 266528		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME)				38445 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444											
FAZZINO, LEE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 185946		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 16525 PERF.15470 - 16046					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FAZZINO, LEE UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 189000		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FRAZIER (COTTON VALLEY SAND)				32791 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
OWENS "C"				WELL #: 1	RRCID -> 155163	COMPL. DATE 05/26/1995	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10921	-	10968
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TEAGUE GAS UNIT #4				WELL #: 2	RRCID -> 164209	COMPL. DATE 06/13/1997	TOTAL DEPTH 11550	PERF. 9470	-	9764
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LEVELS, MARION				WELL #: 1	RRCID -> 171297	COMPL. DATE 11/20/1998	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10950	-	11153
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FREEDOM (TRAVIS PEAK)				32900 380	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LEON			
COUCH OIL & GAS, INC.				182165						
BRAVEHEART				WELL #: 2	RRCID -> 270732	COMPL. DATE 11/04/2010	TOTAL DEPTH N/A	PERF.15665	-	17669
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FULLSPIKE ENERGY LLC				289935						
MONTGOMERY				WELL #: 1	RRCID -> 212941	COMPL. DATE 06/13/2005	TOTAL DEPTH 18100	PERF.10852	-	11564
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GRAUKE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 231643	COMPL. DATE 03/10/2007	TOTAL DEPTH 17787	PERF. 9598	-	9926
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					133
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					133
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					133
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					133
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					133
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					133

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
1789 MANAGEMENT, LLC				100936													
REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 176712		COMPL. DATE 04/24/2014		TOTAL DEPTH 11847		PERF. 8343 - 11390					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE	
08	T. A.	35	-0-	35	35	35	2				Y	-0-					-0-
09	T. A.	35	-0-	35	70	35	2				Y	-0-					-0-
10	T. A.	70	-0-	70	140	70	2				Y	-0-					-0-
11	175 X	35	-0-	-140	-0-	35	2				Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						Y	NO RPT					-0-
REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 181193		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 11080 - 11465					
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2				Y	-0-					-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2				Y	-0-					-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2				Y	-0-					-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2				Y	-0-					-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2				Y	-0-					-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-						Y	NO RPT					-0-
REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 185844		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 11755		PERF. 8206 - 11184					
08	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2				N	-0-					-0-
09	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2				N	-0-					-0-
10	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2				N	-0-					-0-
11	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2				N	-0-					-0-
12	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2				N	-0-					-0-
01	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-						N	NO RPT					-0-
REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 194791		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 11552		PERF. 10374 - 11445					
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2				Y	-0-					-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2				Y	-0-					-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2				Y	-0-					-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2				Y	-0-					-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2				Y	-0-					-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						Y	NO RPT					-0-
SIMS, ALTON				WELL #: 1L		RRCID -> 198180		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 11694		PERF. 10032 - 10366					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
SIMS, ALTON				WELL #: 2L		RRCID -> 201633		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 11841		PERF. 10070 - 11139					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 202100		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 10983 - 11155					
08	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2				Y	-0-					-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2				Y	-0-					-0-
10	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2				Y	-0-					-0-
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	2				Y	-0-					-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2				Y	-0-					-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-						Y	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936							
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	204548	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11370 - 11489
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
SIMS, ALTON		WELL #:		3L	RRCID ->	205583	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	11833	PERF.11350 - 11450
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
SIMS, ALTON		WELL #:		5L	RRCID ->	206077	COMPL. DATE	07/03/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11243 - 11440
08	T. A.	789	-0-	789	789	789 2			Y	-0-	-0-
09	T. A.	765	-0-	765	1554	765 2			Y	-0-	-0-
10	T. A.	805	-0-	805	2359	805 2			Y	-0-	-0-
11	3102 X	743	-0-	-2359	-0-	743 2			Y	-0-	-0-
12	806 N	799	-0-	-7	-0-	799 2			Y	-0-	-0-
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				Y	NO RPT	-0-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	206522	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	11767	PERF.10961 - 11388
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	208294	COMPL. DATE	12/15/2009	TOTAL DEPTH	11836	PERF.11164 - 11495
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
DOSS GU		WELL #:		1	RRCID ->	210251	COMPL. DATE	12/24/2004	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10603 - 11800
08	1922 X	505	-0-	-1417	-0-	505 2			N	-0-	-0-
09	1860 X	555	-0-	-1305	-0-	555 2			N	-0-	-0-
10	2201 X	632	-0-	-1569	-0-	632 2			N	-0-	-0-
11	2130 X	112	-0-	-2018	-0-	112 2			N	-0-	-0-
12	2201 X	551	-0-	-1650	-0-	551 2			N	-0-	-0-
01	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT	-0-
DOSS GU		WELL #:		2	RRCID ->	212513	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 9856 - 11407
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
1789 MANAGEMENT, LLC				//CONT.//		100936									
SIMS, ALTON				WELL #:		6L		RRCID -> 212863		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 11820		PERF.11317 - 11696	
M	0	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DOSS GU				WELL #:		3		RRCID -> 212898		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 11935		PERF.11100 - 11384	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-			-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-			-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-			-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-
DOSS GU				WELL #:		4		RRCID -> 214889		COMPL. DATE 05/19/2014		TOTAL DEPTH 11867		PERF. 9932 - 11544	
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
09	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-			-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-
DOSS GU				WELL #:		5		RRCID -> 216622		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11388 - 12678	
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-			-0-
09	1020	N	991	-0-	-29	-0-	991	2			Y	-0-			-0-
10	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	2			Y	-0-			-0-
11	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	1030	2			Y	-0-			-0-
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-			-0-
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT			-0-
DOSS GU				WELL #:		6		RRCID -> 216676		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11322 - 11561	
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-			-0-
09	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	2			Y	-0-			-0-
10	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			Y	-0-			-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-			-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-			-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			-0-
DOSS GU				WELL #:		8		RRCID -> 216681		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11314 - 11501	
08	1178	N	813	-0-	-365	-0-	813	2			Y	-0-			-0-
09	1140	N	839	-0-	-301	-0-	839	2			Y	-0-			-0-
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-			-0-
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-			-0-
12	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			Y	-0-			-0-
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT			-0-
RICKARD GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 217214		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 12508		PERF.10896 - 11104	
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-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
1789 MANAGEMENT, LLC										//CONT.// 32950 285									
DOSS GU										//CONT.// 100936									
										WELL #: 9		RRCID -> 217867		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 11912		PERF.10872 - 11372	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	380						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	380						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	380						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	380						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	380						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	380						N	NO RPT					-0-	
DOSS GU										WELL #: 10		RRCID -> 217876		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10910 - 11287	
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2				Y	-0-					-0-	
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2				Y	-0-					-0-	
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2				Y	-0-					-0-	
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2				Y	-0-					-0-	
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2				Y	-0-					-0-	
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-						Y	NO RPT					-0-	
DOSS GU										WELL #: 7		RRCID -> 218661		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11395 - 11753	
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2				Y	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2				Y	-0-					-0-	
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2				Y	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-						Y	NO RPT					-0-	
SIMS, ALTON										WELL #: 8		RRCID -> 227302		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 11830		PERF.11264 - 11480	
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2				Y	-0-					-0-	
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2				Y	-0-					-0-	
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2				Y	-0-					-0-	
11	570	N	424	-0-	-146	-0-	424	2				Y	-0-					-0-	
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2				Y	-0-					-0-	
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-						Y	NO RPT					-0-	
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 228120		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11517 - 11540	
08	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	2				Y	-0-					-0-	
09	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	2				Y	-0-					-0-	
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2				Y	-0-					-0-	
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2				Y	-0-					-0-	
12	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	2				Y	-0-					-0-	
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-						Y	NO RPT					-0-	
SIMS, ALTON										WELL #: 7		RRCID -> 228122		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11181 - 11378	
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2				Y	-0-					-0-	
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2				Y	-0-					-0-	
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2				Y	-0-					-0-	
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2				Y	-0-					-0-	
12	868	N	768	-0-	-100	-0-	768	2				Y	-0-					-0-	
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-						Y	NO RPT					-0-	
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 231657		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11318 - 12610	
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-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
1789 MANAGEMENT, LLC				//CONT.//		100936															
DOSS GU				WELL #:		13		RRCID -> 231668				COMPL. DATE 05/20/2007				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
08		2139 N	1462	-0-	-677	-0-		1462	2		Y	-0-								-0-	
09		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-		2395	2		Y	-0-								-0-	
10		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-		2258	2		Y	-0-								-0-	
11		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-		2133	2		Y	-0-								-0-	
12		2232 N	2204	-0-	-28	-0-		2204	2		Y	-0-								-0-	
01		2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT								-0-	

SIMS, ALTON				WELL #:		9		RRCID -> 231689				COMPL. DATE 04/28/2007				TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468					
08		3937 X	3927	-0-	-10	-0-		3927	2		Y	-0-								-0-	
09		3810 X	3575	-0-	-235	-0-		3575	2		Y	-0-								-0-	
10		3937 X	2495	-0-	-1442	-0-		2495	2		Y	-0-								-0-	
11		3810 X	2389	-0-	-1421	-0-		2389	2		Y	-0-								-0-	
12		3937 X	2413	-0-	-1524	-0-		2413	2		Y	-0-								-0-	
01		3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT								-0-	

REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #:		13		RRCID -> 232491				COMPL. DATE 07/15/2007				TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668					
08		2945 X	2802	-0-	-143	-0-		2802	2		Y	-0-								-0-	
09		2850 X	2563	-0-	-287	-0-		2563	2		Y	-0-								-0-	
10		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-		3817	2		Y	-0-								-0-	
11		2850 X	2681	-0-	-169	-0-		2681	2		Y	-0-								-0-	
12		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-		3476	2		Y	-0-								-0-	
01		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT								-0-	

REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #:		14		RRCID -> 232492				COMPL. DATE 08/17/2007				TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626					
08		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-		1229	2		Y	-0-								-0-	
09		722 N	722	-0-	-0-	-0-		722	2		Y	-0-								-0-	
10		821 N	821	-0-	-0-	-0-		821	2		Y	-0-								-0-	
11		588 N	588	-0-	-0-	-0-		588	2		Y	-0-								-0-	
12		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-		1013	2		Y	-0-								-0-	
01		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT								-0-	

DOSS GU				WELL #:		14		RRCID -> 233043				COMPL. DATE 06/23/2014				TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426					
08		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-		1522	2		Y	-0-								-0-	
09		1350 N	1346	-0-	-4	-0-		1346	2		Y	-0-								-0-	
10		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-		1376	2		Y	-0-								-0-	
11		1350 N	1244	-0-	-106	-0-		1244	2		Y	-0-								-0-	
12		1395 N	1291	-0-	-104	-0-		1291	2		Y	-0-								-0-	
01		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT								-0-	

SIMS, ALTON				WELL #:		12		RRCID -> 233489				COMPL. DATE 11/16/2007				TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852					
08		1023 N	970	-0-	-53	-0-		970	2		Y	-0-								-0-	
09		947 N	947	-0-	-0-	-0-		947	2		Y	-0-								-0-	
10		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-		1022	2		Y	-0-								-0-	
11		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-		1586	2		Y	-0-								-0-	
12		2689 N	2689	-0-	-0-	-0-		2689	2		Y	-0-								-0-	
01		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT								-0-	

DOSS GU				WELL #:		15		RRCID -> 233628				COMPL. DATE 08/18/2007				TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456					
08		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-		1975	2		Y	-0-								-0-	
09		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-		1616	2		Y	-0-								-0-	
10		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-		1645	2		Y	-0-								-0-	
11		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-		1328	2		Y	-0-								-0-	
12		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-		1544	2		Y	-0-								-0-	
01		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT								-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE			
1789 MANAGEMENT, LLC																	
RICKARD GAS UNIT																	
				WELL #:	8	RRCID ->	233670	COMPL. DATE	06/19/2014	TOTAL	DEPTH	13250	PERF.11058	-	13188		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		Y	-0-					-0-	
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-					-0-	
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-					-0-	
11		60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2		Y	-0-					-0-	
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-					-0-	
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT					-0-	
DOSS GU				WELL #:	12	RRCID ->	233693	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.11498	-	13150		
08	14B	DENY	30	-0-	30	-0-	30	2		Y	-0-					-0-	
09	14B	DENY	35	-0-	35	-0-	35	2		Y	-0-					-0-	
10	14B	DENY	65	-0-	65	-0-	65	2		Y	-0-					-0-	
11		160 X	30	-0-	-130	-0-	30	2		Y	-0-					-0-	
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-					-0-	
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT					-0-	
RICKARD GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	233784	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL	DEPTH	12093	PERF.11184	-	11214		
08		868 N	616	-0-	-252	-0-	616	2		Y	-0-					-0-	
09		870 N	505	-0-	-365	-0-	505	2		Y	-0-					-0-	
10		744 N	421	-0-	-323	-0-	421	2		Y	-0-					-0-	
11		600 N	469	-0-	-131	-0-	469	2		Y	-0-					-0-	
12		527 N	301	-0-	-226	-0-	301	2		Y	-0-					-0-	
01		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				Y	NO RPT					-0-	
SIMS, ALTON				WELL #:	14	RRCID ->	235758	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL	DEPTH	13250	PERF.11224	-	11436		
08		465 N	453	-0-	-12	-0-	453	2		Y	-0-					-0-	
09		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		Y	-0-					-0-	
10		403 N	402	-0-	-1	-0-	402	2		Y	-0-					-0-	
11		450 N	390	-0-	-60	-0-	390	2		Y	-0-					-0-	
12		465 N	434	-0-	-31	-0-	434	2		Y	-0-					-0-	
01		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				Y	NO RPT					-0-	
SIMS, ALTON				WELL #:	15	RRCID ->	235839	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL	DEPTH	13325	PERF.11304	-	12736		
08		1271 N	534	-0-	-737	-0-	534	2		Y	-0-					-0-	
09		1410 N	945	-0-	-465	-0-	945	2		Y	-0-					-0-	
10		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		Y	-0-					-0-	
11		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		Y	-0-					-0-	
12		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		Y	-0-					-0-	
01		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-				Y	NO RPT					-0-	
REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #:	18	RRCID ->	237730	COMPL. DATE	11/04/2014	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.12408	-	12687		
08		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2		Y	-0-					-0-	
09		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		Y	-0-					-0-	
10		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		Y	-0-					-0-	
11		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2		Y	-0-					-0-	
12		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2		Y	-0-					-0-	
01		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				Y	NO RPT					-0-	
DOSS GU				WELL #:	19	RRCID ->	237731	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL	DEPTH	13550	PERF.11186	-	13100		
08		310 N	307	-0-	-3	-0-	307	2		Y	-0-					-0-	
09		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		Y	-0-					-0-	
10		310 N	262	-0-	-48	-0-	262	2		Y	-0-					-0-	
11		300 N	230	-0-	-70	-0-	230	2		Y	-0-					-0-	
12		310 N	218	-0-	-92	-0-	218	2		Y	-0-					-0-	
01		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
1789 MANAGEMENT, LLC															
RICKARD GAS UNIT															
WELL #: 12 RRCID -> 240297 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638															
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	
08	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-			-0-	
09	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-			-0-	
10	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			Y	-0-			-0-	
11	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-			-0-	
12	1488 N	1268	-0-	-220	-0-	1268	2			Y	-0-			-0-	
01	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT			-0-	
RICKARD GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 240375 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330															
08	1178 N	1165	-0-	-13	-0-	1165	2			Y	-0-			-0-	
09	1140 N	1083	-0-	-57	-0-	1083	2			Y	-0-			-0-	
10	1178 N	912	-0-	-266	-0-	912	2			Y	-0-			-0-	
11	1140 N	1086	-0-	-54	-0-	1086	2			Y	-0-			-0-	
12	1116 N	969	-0-	-147	-0-	969	2			Y	-0-			-0-	
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT			-0-	
REED, BOBBY GAS UNIT															
WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700															
08	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-			-0-	
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-			-0-	
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-			-0-	
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-			-0-	
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-			-0-	
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT			-0-	
REED, BOBBY GAS UNIT															
WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844															
08	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-			-0-	
09	840 N	801	-0-	-39	-0-	801	2			Y	-0-			-0-	
10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-			-0-	
11	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-			-0-	
12	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			Y	-0-			-0-	
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			-0-	
RICKARD GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050															
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-			-0-	
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-			-0-	
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-			-0-	
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-			-0-	
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-			-0-	
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			-0-	
REED, BOBBY GAS UNIT															
WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692															
08	4743 X	4336	-0-	-407	-0-	4336	2			Y	-0-			-0-	
09	4590 X	3895	-0-	-695	-0-	3895	2			Y	-0-			-0-	
10	4743 X	4209	-0-	-534	-0-	4209	2			Y	-0-			-0-	
11	4380 X	3736	-0-	-644	-0-	3736	2			Y	-0-			-0-	
12	4340 X	3809	-0-	-531	-0-	3809	2			Y	-0-			-0-	
01	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT			-0-	
SIMS, ALTON															
WELL #: 11 RRCID -> 241543 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956															
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-			-0-	
09	720 N	717	-0-	-3	-0-	717	2			Y	-0-			-0-	
10	744 N	728	-0-	-16	-0-	728	2			Y	-0-			-0-	
11	750 N	610	-0-	-140	-0-	610	2			Y	-0-			-0-	
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-			-0-	
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CNTY: FREESTONE									
1789 MANAGEMENT, LLC																			
SIMS, ALTON																			
WELL #: 20										RRCID -> 241544									
COMPL. DATE 09/30/2014										TOTAL DEPTH 13120									
PERF.11138										- 12760									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
08	1364 N	1032	-0-	-332	-0-	1032	2				Y	-0-				-0-			
09	1410 N	894	-0-	-516	-0-	894	2				Y	-0-				-0-			
10	1457 N	936	-0-	-521	-0-	936	2				Y	-0-				-0-			
11	990 N	943	-0-	-47	-0-	943	2				Y	-0-				-0-			
12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2				Y	-0-				-0-			
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-						Y	NO RPT				-0-			
RICKARD GAS UNIT										WELL #: 14									
RRCID -> 241640										COMPL. DATE 06/27/2008									
TOTAL DEPTH 13450										PERF.11018									
- 13292																			
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2				Y	-0-				-0-			
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2				Y	-0-				-0-			
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2				Y	-0-				-0-			
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2				Y	-0-				-0-			
12	589 N	576	-0-	-13	-0-	576	2				Y	-0-				-0-			
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-						Y	NO RPT				-0-			
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 23									
RRCID -> 241658										COMPL. DATE 05/04/2008									
TOTAL DEPTH 12831										PERF.11328									
- 12606																			
08	1767 N	1603	-0-	-164	-0-	1603	2				Y	-0-				-0-			
09	1710 N	1548	-0-	-162	-0-	1548	2				Y	-0-				-0-			
10	1674 N	785	-0-	-889	-0-	785	2				Y	-0-				-0-			
11	1560 N	695	-0-	-865	-0-	695	2				Y	-0-				-0-			
12	1612 N	865	-0-	-747	-0-	865	2				Y	-0-				-0-			
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-						Y	NO RPT				-0-			
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 20									
RRCID -> 241659										COMPL. DATE 07/31/2014									
TOTAL DEPTH 14714										PERF.11229									
- 14693																			
08	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	2				Y	-0-				-0-			
09	480 N	457	-0-	-23	-0-	457	2				Y	-0-				-0-			
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2				Y	-0-				-0-			
11	480 N	457	-0-	-23	-0-	457	2				Y	-0-				-0-			
12	465 N	441	-0-	-24	-0-	441	2				Y	-0-				-0-			
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-						Y	NO RPT				-0-			
RICKARD GAS UNIT										WELL #: 11									
RRCID -> 241739										COMPL. DATE 01/18/2008									
TOTAL DEPTH 13458										PERF.11147									
- 12960																			
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2				Y	-0-				-0-			
09	300 N	215	-0-	-85	-0-	215	2				Y	-0-				-0-			
10	310 N	225	-0-	-85	-0-	225	2				Y	-0-				-0-			
11	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	2				Y	-0-				-0-			
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2				Y	-0-				-0-			
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-						Y	NO RPT				-0-			
SIMS, ALTON										WELL #: 10									
RRCID -> 241764										COMPL. DATE 06/27/2008									
TOTAL DEPTH 13170										PERF.11352									
- 12986																			
08	2015 N	1397	-0-	-618	-0-	1397	2				Y	-0-				-0-			
09	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2				Y	-0-				-0-			
10	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2				Y	-0-				-0-			
11	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2				Y	-0-				-0-			
12	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2				Y	-0-				-0-			
01	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-						Y	NO RPT				-0-			
DOSS GU										WELL #: 16									
RRCID -> 241770										COMPL. DATE 06/12/2014									
TOTAL DEPTH 13250										PERF.12424									
- 13096																			
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2				Y	-0-				-0-			
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2				Y	-0-				-0-			
10	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	2				Y	-0-				-0-			
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2				Y	-0-				-0-			
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2				Y	-0-				-0-			
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-						Y	NO RPT				-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
1789 MANAGEMENT, LLC															
REED, BOBBY GAS UNIT															
WELL #: 25 RRCID -> 241814 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724															
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
08	589 N	560	-0-	-29	-0-	560	2		Y	-0-					-0-
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		Y	-0-					-0-
10	558 N	557	-0-	-1	-0-	557	2		Y	-0-					-0-
11	540 N	534	-0-	-6	-0-	534	2		Y	-0-					-0-
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		Y	-0-					-0-
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				Y	NO RPT					-0-
DOSS GU															
WELL #: 22 RRCID -> 243428 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128															
08	868 N	826	-0-	-42	-0-	826	2		Y	-0-					-0-
09	840 N	789	-0-	-51	-0-	789	2		Y	-0-					-0-
10	868 N	769	-0-	-99	-0-	769	2		Y	-0-					-0-
11	810 N	698	-0-	-112	-0-	698	2		Y	-0-					-0-
12	806 N	679	-0-	-127	-0-	679	2		Y	-0-					-0-
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				Y	NO RPT					-0-
RICKARD GAS UNIT															
WELL #: 15 RRCID -> 243451 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917															
08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		Y	-0-					-0-
09	1140 N	975	-0-	-165	-0-	975	2		Y	-0-					-0-
10	1085 N	976	-0-	-109	-0-	976	2		Y	-0-					-0-
11	1140 N	663	-0-	-477	-0-	663	2		Y	-0-					-0-
12	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2		Y	-0-					-0-
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				Y	NO RPT					-0-
DOSS GU															
WELL #: 21 RRCID -> 243477 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090															
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		Y	-0-					-0-
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		Y	-0-					-0-
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		Y	-0-					-0-
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		Y	-0-					-0-
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2		Y	-0-					-0-
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				Y	NO RPT					-0-
DOSS GU															
WELL #: 23 RRCID -> 243479 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 12716															
08	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2		Y	-0-					-0-
09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		Y	-0-					-0-
10	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2		Y	-0-					-0-
11	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2		Y	-0-					-0-
12	1550 N	1549	-0-	-1	-0-	1549	2		Y	-0-					-0-
01	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-				Y	NO RPT					-0-
DOSS GU															
WELL #: 25 RRCID -> 243497 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996															
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		Y	-0-					-0-
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		Y	-0-					-0-
10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		Y	-0-					-0-
11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2		Y	-0-					-0-
12	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		Y	-0-					-0-
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				Y	NO RPT					-0-
RICKARD GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 243500 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11082 - 12930															
08	651 N	457	-0-	-194	-0-	457	2		Y	-0-					-0-
09	750 N	640	-0-	-110	-0-	640	2		Y	-0-					-0-
10	527 N	450	-0-	-77	-0-	450	2		Y	-0-					-0-
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2		Y	-0-					-0-
12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2		Y	-0-					-0-
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				Y	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
1789 MANAGEMENT, LLC															
RICKARD GAS UNIT															
WELL #: 16 RRCID -> 243501 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 12978															
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
08	496 N	355	-0-	-141	-0-	355	2		Y	-0-					-0-
09	690 N	510	-0-	-180	-0-	510	2		Y	-0-					-0-
10	651 N	347	-0-	-304	-0-	347	2		Y	-0-					-0-
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		Y	-0-					-0-
12	527 N	412	-0-	-115	-0-	412	2		Y	-0-					-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				Y	NO RPT					-0-
RICKARD GAS UNIT															
WELL #: 9 RRCID -> 245006 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539															
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		Y	-0-					-0-
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		Y	-0-					-0-
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		Y	-0-					-0-
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		Y	-0-					-0-
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		Y	-0-					-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT					-0-
REED, BOBBY GAS UNIT															
WELL #: 16 RRCID -> 245118 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724															
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-					-0-
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-					-0-
10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-					-0-
11	990 N	960	-0-	-30	-0-	960	2		N	-0-					-0-
12	1023 N	974	-0-	-49	-0-	974	2		N	-0-					-0-
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT					-0-
SIMS, ALTON															
WELL #: 13 RRCID -> 245142 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906															
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		Y	-0-					-0-
09	1110 N	818	-0-	-292	-0-	818	2		Y	-0-					-0-
10	1178 N	893	-0-	-285	-0-	893	2		Y	-0-					-0-
11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		Y	-0-					-0-
12	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2		Y	-0-					-0-
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				Y	NO RPT					-0-
REED, BOBBY GAS UNIT															
WELL #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786															
08	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2		Y	-0-					-0-
09	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2		Y	-0-					-0-
10	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2		Y	-0-					-0-
11	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2		Y	-0-					-0-
12	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2		Y	-0-					-0-
01	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-				Y	NO RPT					-0-
SIMS, ALTON															
WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830															
08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2		Y	-0-					-0-
09	1860 N	1359	-0-	-501	-0-	1359	2		Y	-0-					-0-
10	1922 N	1634	-0-	-288	-0-	1634	2		Y	-0-					-0-
11	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2		Y	-0-					-0-
12	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2		Y	-0-					-0-
01	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-				Y	NO RPT					-0-
SIMS, ALTON															
WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952															
08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		Y	-0-					-0-
09	840 N	642	-0-	-198	-0-	642	2		Y	-0-					-0-
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		Y	-0-					-0-
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		Y	-0-					-0-
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		Y	-0-					-0-
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				Y	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
1789 MANAGEMENT, LLC										//CONT.// 100936									
SIMS, ALTON										WELL #: 23		RRCID -> 250983		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 13030		PERF.11235 - 11452	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
08		248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-					-0-		
09		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-		
10		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-		
11		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-		
12		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-		
01		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-		
BOBBY REED GAS UNIT										WELL #: 27		RRCID -> 251119		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11206 - 11403	
08		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-		
09		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-		
10		589 N	561	-0-	-28	-0-	561	2			Y	-0-					-0-		
11		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-		
12		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-		
01		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-		
DOSS GU										WELL #: 17		RRCID -> 251320		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13245		PERF.11190 - 11437	
08		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					-0-		
09		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-		
10		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-		
11		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-		
12		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-		
01		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-		
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 26		RRCID -> 251744		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 13007		PERF.11404 - 11450	
08		310 N	280	-0-	-30	-0-	280	2			Y	-0-					-0-		
09		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-		
10		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-		
11		270 N	123	-0-	-147	-0-	123	2			Y	-0-					-0-		
12		310 N	176	-0-	-134	-0-	176	2			Y	-0-					-0-		
01		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-		
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 31		RRCID -> 252351		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11450 - 11764	
08		651 N	598	-0-	-53	-0-	598	2			Y	-0-					-0-		
09		630 N	621	-0-	-9	-0-	621	2			Y	-0-					-0-		
10		682 N	635	-0-	-47	-0-	635	2			Y	-0-					-0-		
11		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-		
12		651 N	616	-0-	-35	-0-	616	2			Y	-0-					-0-		
01		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-		
DOSS GAS UNIT										WELL #: 24		RRCID -> 252358		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11403 - 11473	
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-		
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-		
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-		
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-		
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-		
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-		
RICKARD GAS UNIT										WELL #: 17		RRCID -> 252904		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10950 - 11236	
08		62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-		
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-		
10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-		
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-		
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-		
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936														
DOSS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-			-0-
09	720 N	703	-0-	-17	-0-	703	2			Y	-0-			-0-
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-			-0-
11	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-			-0-
12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-			-0-
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			-0-
SIMS, ALTON WELL #: 27 RRCID -> 253482 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462														
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-			-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-			-0-
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-			-0-
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-			-0-
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-			-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-
SIMS, ALTON WELL #: 25 RRCID -> 254058 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058														
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-			-0-
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-			-0-
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-			-0-
11	900 N	858	-0-	-42	-0-	858	2			Y	-0-			-0-
12	930 N	823	-0-	-107	-0-	823	2			Y	-0-			-0-
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			-0-
DOSS GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254074 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616														
08	868 X	341	-0-	-527	-0-	341	2			Y	-0-			-0-
09	840 X	330	-0-	-510	-0-	330	2			Y	-0-			-0-
10	868 X	341	-0-	-527	-0-	341	2			Y	-0-			-0-
11	840 X	330	-0-	-510	-0-	330	2			Y	-0-			-0-
12	868 X	341	-0-	-527	-0-	341	2			Y	-0-			-0-
01	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-
SIMS, ALTON WELL #: 28 RRCID -> 254621 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870														
08	1674 N	1552	-0-	-122	-0-	1552	2			Y	-0-			-0-
09	2010 N	1916	-0-	-94	-0-	1916	2			Y	-0-			-0-
10	1922 N	1515	-0-	-407	-0-	1515	2			Y	-0-			-0-
11	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-			-0-
12	1984 N	1691	-0-	-293	-0-	1691	2			Y	-0-			-0-
01	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT			-0-
SIMS, ALTON WELL #: 26 RRCID -> 254735 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520														
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-			-0-
09	450 N	369	-0-	-81	-0-	369	2			Y	-0-			-0-
10	465 N	406	-0-	-59	-0-	406	2			Y	-0-			-0-
11	510 N	494	-0-	-16	-0-	494	2			Y	-0-			-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-			-0-
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			-0-
RICKARD GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 266491 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651														
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903							
THOMPSON, MILDRED		WELL #:		1	RRCID -> 099216	COMPL. DATE 01/12/1982	TOTAL DEPTH 13000	PERF.11252	-	11576	
M	0	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	
08		926 N	926	-0-	-0-	9 1	916 2	N	1		11
09		746 N	746	-0-	-0-	17 1	728 2	N	1		12
10		897 N	897	-0-	-0-	35 1	860 2	N	2	5 1	9
11		808 N	808	-0-	-0-	47 1	761 2	N	-0-		9
12		818 N	818	-0-	-0-	101 1	717 2	N	-0-		9
01		954 N	954	-0-	-0-	66 1	886 2	N	2		11
						2 9					

EVERETT		WELL #:		1	RRCID -> 102006	COMPL. DATE 08/02/1982	TOTAL DEPTH 12810	PERF.11102	-	11415	
08		248 N	239	-0-	-9	-0-	2 1	236 2	N	1	11
09		245 N	245	-0-	-0-	-0-	1 9	238 2	N	2	13
10		236 N	236	-0-	-0-	-0-	5 1	225 2	N	2	10
11		240 N	220	-0-	-20	-0-	2 9	207 2	N	-0-	10
12		232 N	232	-0-	-0-	-0-	9 1	203 2	N	-0-	10
01		248 N	233	-0-	-15	-0-	2 9	215 2	N	2	12
							2 9				

THOMPSON, MILDRED		WELL #:		2R	RRCID -> 137925	COMPL. DATE 02/20/1991	TOTAL DEPTH 12010	PERF.11621	-	11727	
08		62 N	40	-0-	-22	-0-	39 2	1 9	N	1	11
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	32 2	N	1	12
10		62 N	7	-0-	-55	-0-	1 9	2 9	N	2	9
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	5 2	22 2	N	-0-	9
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	2 2	N	-0-	9
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	N	2	11
							2 9				

THOMPSON, MILDRED "A"		WELL #:		1	RRCID -> 139002	COMPL. DATE 06/12/1991	TOTAL DEPTH 12252	PERF.11802	-	11926	
08		1581 N	1464	-0-	-117	-0-	13 1	1450 2	N	1	11
09		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1 9	1106 2	N	1	12
10		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	25 1	974 2	N	2	9
11		1410 N	500	-0-	-910	-0-	40 1	471 2	N	-0-	9
12		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	2 9	1366 2	N	1	9
01		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	29 1	1381 2	N	2	11
							192 1				
							1 9				
							104 1				
							2 9				

03/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JANUARY 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 547

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVERETT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	32950 285 220903 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE				
						RRCID ->	139594	COMPL. DATE	09/19/1991	TOTAL	DEPTH	12195	PERF.	11436	-	11746	
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
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9	1692	2	N	2					23
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	40 1	1 9	1747	2	N	1					24
10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	78 2	1 9	1888	2	N	2	10	1			16
11	1650	N	1493	-0-	-157	-0-	87 1	1 9	1406	2	N	-0-					16
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	142 1	1 9	1005	2	N	1	1	8			16
01	1953	N	1473	-0-	-480	-0-	103 1	2 9	1368	2	N	2					18
THOMPSON, MILDRED					WELL #:	3	RRCID ->	140177	COMPL. DATE	11/05/1991	TOTAL	DEPTH	12210	PERF.	11421	-	12034
08	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	36 1	1 9	3825	2	N	1					11
09	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	77 7	1 9	3364	2	N	6	5	8			12
10	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	136 4	1 9	3307	2	N	4	5	1	2	8	9
11	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	102 2	1 9	1649	2	N	2	2	8			9
12	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	371 6	1 9	2629	2	N	5	5	8			9
01	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	76 3	1 9	1017	2	N	3	1	8			11
EVERETT					WELL #:	4	RRCID ->	140417	COMPL. DATE	12/14/1991	TOTAL	DEPTH	12330	PERF.	11540	-	11944
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	19 1	1 9	2074	2	N	-0-					-0-
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	36 1	1 9	1581	2	N	-0-					-0-
10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	89 1	1 9	2155	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1917	-0-	-123	-0-	112 1	1 9	1805	2	N	-0-					-0-
12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	224 1	1 9	1590	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	959	-0-	-1273	-0-	67 1	1 9	892	2	N	-0-					-0-
EVERETT					WELL #:	5	RRCID ->	140636	COMPL. DATE	12/21/1991	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	11212	-	11610
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	17 2	1 9	1883	2	N	2					14
09	1410	N	1086	-0-	-324	-0-	24 7	1 9	1055	2	N	6	5	8			15
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	55 4	1 9	1336	2	N	4	6	1	2	8	11
11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	99 1	1 9	1600	2	N	1	1	8			11
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	184 3	1 9	1309	2	N	3	3	8			11
01	1395	N	998	-0-	-397	-0-	70 2	1 9	926	2	N	2					13

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THOMPSON, MILDRED "A"														//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
														RRCID -> 140749		COMPL. DATE 01/22/1992		TOTAL DEPTH 12285		PERF.11611 - 11967					
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-		37	1	687	2	N		1					11							
							1	9																	
09	630 N	515	-0-	-115	-0-		41	1	473	2	N		1					12							
							1	9																	
10	589 N	558	-0-	-31	-0-		52	1	504	2	N		2		5	1		9							
							2	9																	
11	690 N	562	-0-	-128	-0-		61	1	501	2	N		-0-					9							
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-		96	1	463	2	N		-0-					9							
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-		70	1	523	2	N		2					11							
							2	9																	
THOMPSON, MILDRED														WELL #: 4		RRCID -> 154886		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 8390 - 10666	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-							
SHELLEY 'A'														WELL #: 1		RRCID -> 158522		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12075 - 12111			
08	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-		132	1	2039	2	Y		-0-					-0-							
09	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-		83	1	1320	2	Y		-0-					-0-							
10	1364 X	1342	-0-	-22	-0-		83	1	1259	2	Y		-0-					-0-							
11	2100 X	1232	-0-	-868	-0-		76	1	1156	2	Y		-0-					-0-							
12	1550 X	1272	-0-	-278	-0-		75	1	1197	2	Y		-0-					-0-							
01	1550 X	1210	-0-	-340	-0-		68	1	1142	2	Y		-0-					-0-							
THOMPSON, MILDRED														WELL #: 5		RRCID -> 158916		COMPL. DATE 03/31/1996		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11256 - 11820			
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-		7	1	728	2	N		1					11							
							1	9																	
09	630 N	629	-0-	-1	-0-		14	1	614	2	N		1					12							
							1	9																	
10	558 N	386	-0-	-172	-0-		15	1	369	2	N		2		5	1		9							
							2	9																	
11	720 N	490	-0-	-230	-0-		29	1	461	2	N		-0-					9							
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-		78	1	557	2	N		-0-					9							
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-		41	1	540	2	N		2					11							
							2	9																	
THOMPSON, MILDRED														WELL #: 6		RRCID -> 161179		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 11906		PERF.11186 - 11719			
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-		39	1	820	2	Y		1					11							
							1	9																	
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-		45	1	659	2	Y		1					12							
							1	9																	
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-		58	1	661	2	Y		2		5	1		9							
							2	9																	
11	840 N	677	-0-	-163	-0-		68	1	609	2	Y		-0-					9							
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-		114	1	589	2	Y		-0-					9							
01	713 N	689	-0-	-24	-0-		77	1	610	2	Y		2					11							
							2	9																	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THOMPSON, MILDRED										//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										WELL #: 7		RRCID -> 166312		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 12157		PERF.11653 - 11997	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
THOMPSON, MILDRED										WELL #: 8		RRCID -> 167112		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 12080		PERF.11516 - 11893	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SHELLEY 'A'										WELL #: 2		RRCID -> 171812		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11482 - 11833	
08	868	X	581	-0-	-287	-0-	35	1	544	2	Y	2	2	8					-0-
09	840	X	563	-0-	-277	-0-	33	1	530	2	Y	-0-							-0-
10	868	X	833	-0-	-35	-0-	51	1	782	2	Y	-0-							-0-
11	840	X	605	-0-	-235	-0-	37	1	568	2	Y	-0-							-0-
12	806	X	516	-0-	-290	-0-	31	1	485	2	Y	-0-							-0-
01	837	X	514	-0-	-323	-0-	29	1	485	2	Y	-0-							-0-
THOMPSON, MILDRED										WELL #: 9		RRCID -> 173221		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 12180		PERF.11636 - 11989	
08	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	24	1	2577	2	N	1							11
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	44	1	1935	2	N	3	2	8					12
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	83	1	2015	2	N	4	5	1	2	8			9
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	77	1	1242	2	N	1	1	8					9
12	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	324	1	2299	2	N	3	3	8					9
01	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	173	1	2300	2	N	3	1	8					11
EVERETT										WELL #: 8		RRCID -> 176838		COMPL. DATE 01/12/2000		TOTAL DEPTH 11910		PERF.11148 - 11276	
08	1643	N	1375	-0-	-268	-0-	13	1	1361	2	N	1							14
09	1260	N	1178	-0-	-82	-0-	26	1	1151	2	N	1							15
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	46	1	1130	2	N	2	6	1					11
11	1320	N	1066	-0-	-254	-0-	62	1	1004	2	N	-0-							11
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	139	1	986	2	N	-0-							11
01	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	79	1	1048	2	N	2							13

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TERRY "D"													CNTY: FREESTONE	
//CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 220903														
WELL #: 3 RRCID -> 181287 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911														
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
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			40
09	540 N	473	-0-	-67	-0-	473	2			N	-0-			40
10	496 N	386	-0-	-110	-0-	386	2			N	-0-			40
11	450 N	319	-0-	-131	-0-	60	1	259	2	N	-0-			40
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			40
01	372 N	327	-0-	-45	-0-	19	1	308	2	N	-0-			40
BARGER, H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183729 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11288 - 11363														
08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-			20
09	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-			20
10	1457 N	1199	-0-	-258	-0-	1199	2			N	-0-			20
11	1290 N	1056	-0-	-234	-0-	197	1	859	2	N	-0-			20
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-			20
01	1209 N	466	-0-	-743	-0-	27	1	439	2	N	-0-			20
REED "R" WELL #: 2 RRCID -> 185843 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056														
08	2139 N	2011	-0-	-128	-0-	19	1	1992	2	N	-0-			3
09	2100 N	1235	-0-	-865	-0-	28	1	1207	2	N	-0-			3
10	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	65	1	1595	2	N	-0-			3
11	1950 N	1784	-0-	-166	-0-	104	1	1680	2	N	-0-			3
12	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	207	1	1469	2	N	-0-			3
01	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	124	1	1653	2	N	-0-			3
SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144														
08	4743 X	2583	-0-	-2160	-0-	157	1	2426	2	Y	-0-			-0-
09	3300 X	3180	-0-	-120	-0-	188	1	2992	2	Y	-0-			-0-
10	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	167	1	2544	2	Y	-0-			-0-
11	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	199	1	3050	2	Y	-0-			-0-
12	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	155	1	2460	2	Y	-0-			-0-
01	3286 X	2366	-0-	-920	-0-	133	1	2233	2	Y	-0-			-0-
SCARBROUGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189598 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11520 - 12637														
08	651 N	509	-0-	-142	-0-	509	2			N	-0-			10
09	630 N	538	-0-	-92	-0-	538	2			N	-0-			10
10	589 N	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-			10
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	95	1	412	2	N	-0-			10
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			10
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	38	1	626	2	N	-0-			10
GILLIAM UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683														
08	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-			-0-
09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-			-0-
10	930 N	411	-0-	-519	-0-	411	2			N	-0-			-0-
11	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	383	1	1671	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	3635	-0-	535	535	3635	2			N	-0-			-0-
01	3100 N	2957	-0-	-143	392	170	1	2787	2	N	-0-			-0-
SCARBOROUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191871 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576														
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-			-0-
09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-			-0-
10	899 N	754	-0-	-145	-0-	754	2			N	-0-			-0-
11	870 N	744	-0-	-126	-0-	139	1	605	2	N	-0-			-0-
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-			-0-
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	50	1	822	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TERRY "D"													CNTY: FREESTONE															
//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903 WELL #: 5													NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
													RRCID -> 191882				COMPL. DATE 11/12/2002				TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE										
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE												
08	589 N	234	-0-	-355	-0-	6	1	228	2	N		-0-					-0-											
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N		-0-					-0-											
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N		-0-					-0-											
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	149	1	521	2	N		-0-					-0-											
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	7	1	450	2	N		-0-					-0-											
01	713 N	619	-0-	-94	-0-	65	1	554	2	N		-0-					-0-											
BARGER, H. UNIT													WELL #: 3				RRCID -> 192333				COMPL. DATE 11/21/2002				TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564			
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N		-0-					-0-											
09	270 N	27	-0-	-243	-0-	27	2			N		-0-					-0-											
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N		-0-					-0-											
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	17	1	72	2	N		-0-					-0-											
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N		-0-					-0-											
01	217 N	147	-0-	-70	-0-	8	1	139	2	N		-0-					-0-											
SCARBOROUGH UNIT													WELL #: 3				RRCID -> 192491				COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 12770			
08	279 N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N		-0-					-0-											
09	270 N	214	-0-	-56	-0-	214	2			N		-0-					-0-											
10	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N		-0-					-0-											
11	210 N	36	-0-	-174	-0-	7	1	29	2	N		-0-					-0-											
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N		-0-					-0-											
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	2	N		-0-					-0-											
GILLIAM UNIT 1													WELL #: 2				RRCID -> 192509				COMPL. DATE 11/20/2002				TOTAL DEPTH 11354 PERF.11115 - 11296			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-											
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-											
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-											
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-											
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-											
THOMPSON, MILDRED "A"													WELL #: 3				RRCID -> 192731				COMPL. DATE 11/10/2002				TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250			
08	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	19	1	2022	2	N		2					23											
						2	9																					
09	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	42	1	1853	2	N		3		2 8			24											
						3	9																					
10	1550 N	1378	-0-	-172	-0-	54	1	1322	2	N		2		9 1	1 8		16											
						2	9																					
11	1980 N	948	-0-	-1032	-0-	55	1	892	2	N		1		1 8			16											
						1	9																					
12	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	279	1	1981	2	N		2		2 8			16											
						2	9																					
01	1364 N	1086	-0-	-278	-0-	76	1	1008	2	N		2					18											
						2	9																					
TERRY "D"													WELL #: 4				RRCID -> 192732				COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 12950 PERF.11642 - 12796			
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N		-0-					-0-											
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N		-0-					-0-											
10	651 N	518	-0-	-133	-0-	518	2			N		-0-					-0-											
11	660 N	590	-0-	-70	-0-	110	1	480	2	N		-0-					-0-											
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N		-0-					-0-											
01	527 N	526	-0-	-1	-0-	30	1	496	2	N		-0-					-0-											

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BARGER, H. UNIT										//CONT.// //CONT.//	32950 285 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE				
										WELL #:	4	RRCID -> 195619	COMPL. DATE 04/28/2003	TOTAL	DEPTH 12950	PERF.11375	- 11385	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
08		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2		N	-0-					-0-		
09		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2		N	-0-					-0-		
10		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2		N	-0-					-0-		
11		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	421	1	1704	2	-0-					-0-		
12		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2		N	-0-					-0-		
01		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	153	1	1992	2	-0-					-0-		

SCARBOROUGH UNIT										WELL #:	6	RRCID -> 196267	COMPL. DATE 06/07/2003	TOTAL	DEPTH 13080	PERF.11620	- 11630	
08		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2		N	-0-							30
09		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2		N	-0-							30
10		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2		N	-0-							30
11		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	301	1	1311	2	-0-							30
12		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2		N	-0-							30
01		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	97	1	1589	2	-0-							30

BARGER, H. UNIT										WELL #:	5	RRCID -> 196270	COMPL. DATE 06/12/2003	TOTAL	DEPTH 11750	PERF.11354	- 11359	
08		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-							14
09		870 N	567	-0-	-303	-0-	567	2		N	-0-							14
10		1302 N	595	-0-	-707	-0-	595	2		N	-0-							14
11		1020 N	617	-0-	-403	-0-	140	1	477	2	-0-							14
12		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-							14
01		754 N	754	-0-	-0-	-0-	73	1	681	2	-0-							14

TERRY "D"										WELL #:	6	RRCID -> 196408	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL	DEPTH 12985	PERF.11695	- 12843	
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-							-0-
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-							-0-
10		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-							-0-
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	24	1	106	2	-0-							-0-
12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-							-0-
01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	-0-							-0-

TERRY "D"										WELL #:	8	RRCID -> 196410	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL	DEPTH 13050	PERF.11718	- 12877	
08		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2		N	-0-							-0-
09		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2		N	-0-							-0-
10		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2		N	-0-							-0-
11		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	340	1	1485	2	-0-							-0-
12		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2		N	-0-							-0-
01		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	100	1	1633	2	-0-							-0-

REED UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 196474	COMPL. DATE 05/09/2003	TOTAL	DEPTH 13100	PERF.11736	- 11746	
08		592 N	592	-0-	-0-	-0-	5	1	587	2	-0-							-0-
09		420 N	360	-0-	-60	-0-	8	1	352	2	-0-							-0-
10		434 N	204	-0-	-230	-0-	8	1	196	2	-0-							-0-
11		525 N	525	-0-	-0-	-0-	31	1	494	2	-0-							-0-
12		622 N	622	-0-	-0-	-0-	77	1	545	2	-0-							-0-
01		602 N	602	-0-	-0-	-0-	42	1	560	2	-0-							-0-

BARGER, H. UNIT										WELL #:	6	RRCID -> 196908	COMPL. DATE 07/07/2003	TOTAL	DEPTH 11790	PERF.11456	- 11507	
08		1271 X	1056	-0-	-215	-0-	1056	2		N	-0-							-0-
09		1230 X	1066	-0-	-164	-0-	1066	2		N	-0-							-0-
10		1271 X	1121	-0-	-150	-0-	1121	2		N	-0-							-0-
11		1230 X	932	-0-	-298	-0-	174	1	758	2	-0-							-0-
12		1240 X	950	-0-	-290	-0-	950	2		N	-0-							-0-
01		1116 N	719	-0-	-397	-0-	41	1	678	2	-0-							-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TERRY "D"										//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										WELL #: 9		RRCID -> 196988		COMPL. DATE 07/20/2003		TOTAL DEPTH 13050		PERF.11772 - 11782	
M	0	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
08		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	-0-	1731	2			N		-0-					127
09		1050 N	1049	-0-	-1	-0-	-0-	1049	2			N		-0-					127
10		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	-0-	1612	2	22	9	N		20					147
11		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	-0-	320	1	1263	2	N		-0-	117	1			30
12		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	-0-	1526	2			N		-0-					30
01		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1089	2	N		-0-					30
TERRY "D"																			
										WELL #: 7		RRCID -> 197141		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 13050		PERF.11756 - 11766	
08		1147 N	1033	-0-	-114	-0-	-0-	1033	2			N		-0-					32
09		1140 N	836	-0-	-304	-0-	-0-	836	2			N		-0-					32
10		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	-0-	1406	2	9	9	N		8					40
11		990 N	967	-0-	-23	-0-	-0-	180	1	787	2	N		-0-	22	1			18
12		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	-0-	1456	2			N		-0-					18
01		1178 N	783	-0-	-395	-0-	-0-	45	1	738	2	N		-0-					18
GILLIAM UNIT 1																			
										WELL #: 4		RRCID -> 198034		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12875		PERF.11616 - 12713	
08		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	-0-	1489	2			N		-0-					-0-
09		930 N	924	-0-	-6	-0-	-0-	924	2			N		-0-					-0-
10		841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	841	2			N		-0-					-0-
11		1050 N	739	-0-	-311	-0-	-0-	138	1	601	2	N		-0-					-0-
12		822 N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	822	2			N		-0-					-0-
01		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1090	2	N		-0-					-0-
GILLIAM UNIT 1																			
										WELL #: 3		RRCID -> 198092		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12810		PERF.11530 - 12610	
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N		-0-					8
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			N		-0-					8
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N		-0-					8
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N		-0-					8
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2			N		-0-					8
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N		-0-					8
SCARBOROUGH UNIT																			
										WELL #: 5		RRCID -> 198355		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890		PERF.11630 - 12693	
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
SCARBOROUGH UNIT																			
										WELL #: 7		RRCID -> 198365		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13068		PERF.11716 - 12828	
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
BARGER, H. UNIT																			
										WELL #: 9		RRCID -> 198712		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 11660		PERF.11370 - 11376	
08		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	-0-	1368	2			N		-0-					-0-
09		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	-0-	1375	2			N		-0-					-0-
10		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	-0-	1336	2			N		-0-					-0-
11		1320 N	1129	-0-	-191	-0-	-0-	211	1	918	2	N		-0-					-0-
12		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	-0-	1219	2			N		-0-					-0-
01		1333 N	1170	-0-	-163	-0-	-0-	67	1	1103	2	N		-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BARGER, H. UNIT										//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										WELL #: 8		RRCID -> 199630		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 11701		PERF.11316 - 11485	
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		
08	1736 N	1081	-0-	-655	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-		
09	1230 N	1050	-0-	-180	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-		
10	1736 N	553	-0-	-1183	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-		
11	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	-0-	318	1	1388	2	N	-0-					-0-		
12	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-		
01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1403	2	N	-0-					-0-		
GILLIAM UNIT 1										WELL #: 5		RRCID -> 200005		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11542 - 11552	
08	806 N	758	-0-	-48	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-		
09	780 N	553	-0-	-227	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-		
10	868 N	373	-0-	-495	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-		
11	720 N	501	-0-	-219	-0-	-0-	93	1	408	2	N	-0-					-0-		
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-		
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	709	2	N	-0-					-0-		
BARGER, H. UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 200113		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 11710		PERF.11312 - 11390	
08	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-		
09	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-		
10	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-		
11	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	-0-	371	1	1616	2	N	-0-					-0-		
12	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-		
01	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1714	2	N	-0-					-0-		
BARGER, H. UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 200114		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 11662		PERF.11368 - 11459	
08	1674 N	1385	-0-	-289	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-		
09	1530 N	995	-0-	-535	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-		
10	1581 N	906	-0-	-675	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-		
11	1350 N	699	-0-	-651	-0-	-0-	130	1	569	2	N	-0-					-0-		
12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-		
01	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1154	2	N	-0-					-0-		
SCARBOROUGH UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 200747		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12925		PERF.11594 - 12706	
08	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-		
09	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-		
10	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-		
11	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	-0-	306	1	1333	2	N	-0-					-0-		
12	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-		
01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1175	2	N	-0-					-0-		
SCARBOROUGH UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 201601		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11502 - 11574	
08	713 N	255	-0-	-458	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-		
09	690 N	208	-0-	-482	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-		
10	434 N	227	-0-	-207	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-		
11	240 N	185	-0-	-55	-0-	-0-	35	1	150	2	N	-0-					-0-		
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-		
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	334	2	N	-0-					-0-		
SCARBOROUGH UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 201834		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13110		PERF.11750 - 12822	
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-		
09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-		
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1188	2	N	-0-					-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BARGER, H. UNIT										//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										WELL #: 12		RRCID -> 202470		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11384 - 11462	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
08		3100 N	3199	-0-	99	99	3199	2			N	-0-					-0-		
09		3000 N	3182	-0-	182	281	3182	2			N	-0-					-0-		
10		3100 N	3191	-0-	91	372	3191	2			N	-0-					-0-		
11		2560 X	2188	-0-	-372	-0-	408	1	1780	2	N	-0-					-0-		
12		2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-		
01		2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	148	1	2424	2	N	-0-					-0-		
SCARBOROUGH UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 202476		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11711 - 12810	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
SCARBOROUGH UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 202649		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11576 - 11699	
08		930 N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-					-0-		
09		780 N	567	-0-	-213	-0-	567	2			N	-0-					-0-		
10		589 N	364	-0-	-225	-0-	364	2			N	-0-					-0-		
11		870 N	710	-0-	-160	-0-	157	1	553	2	N	-0-					-0-		
12		544 N	544	-0-	-0-	-0-	2	1	542	2	N	-0-					-0-		
01		839 N	839	-0-	-0-	-0-	78	1	761	2	N	-0-					-0-		
BARGER, H. UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 204691		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 11333		PERF.11034 - 11465	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
SCARBOROUGH UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 205115		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11654 - 12665	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
REED UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 207233		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11730 - 11786	
08		1116 N	641	-0-	-475	-0-	6	1	635	2	N	-0-					-0-		
09		660 N	486	-0-	-174	-0-	11	1	475	2	N	-0-					-0-		
10		806 N	679	-0-	-127	-0-	27	1	651	2	N	1				1 8	-0-		
							1	9											
11		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	60	1	960	2	N	-0-					-0-		
12		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	148	1	1052	2	N	1				1 8	-0-		
							1	9											
01		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	87	1	1162	2	N	-0-					-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC REED UNIT		//CONT.// //CONT.//		32950 285 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
				WELL #:	4	RRCID ->	213191	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL	DEPTH	12345	PERF.11820	-	11850		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
REED UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	216524	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL	DEPTH	12160	PERF.11690	-	11720		
08	1271 N	1107	-0-	-164	-0-	41	1	1066	2	N	-0-						40
09	1050 N	799	-0-	-251	-0-	47	1	752	2	N	-0-						40
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	67	1	885	2	N	-0-						40
11	1080 N	671	-0-	-409	-0-	68	1	603	2	N	-0-						40
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	131	1	711	2	N	-0-						40
01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	98	1	890	2	N	-0-						40
REED UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	216678	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL	DEPTH	12272	PERF.11848	-	12133		
08	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	24	1	2555	2	N	-0-						-0-
09	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	54	1	2382	2	N	1	1	8				-0-
						1	9										
10	2697 N	2435	-0-	-262	-0-	96	1	2339	2	N	-0-						-0-
11	2490 N	2284	-0-	-206	-0-	134	1	2150	2	N	-0-						-0-
12	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	294	1	2086	2	N	-0-						-0-
01	2449 N	2195	-0-	-254	-0-	153	1	2042	2	N	-0-						-0-
REED UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	217273	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL	DEPTH	13320	PERF.11860	-	12140		
08	1271 N	1072	-0-	-199	-0-	10	1	1062	2	N	-0-						-0-
09	870 N	368	-0-	-502	-0-	8	1	360	2	N	-0-						-0-
10	1023 N	907	-0-	-116	-0-	36	1	871	2	N	-0-						-0-
11	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	73	1	1176	2	N	-0-						-0-
12	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	160	1	1133	2	N	-0-						-0-
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	83	1	1099	2	N	-0-						-0-
REED UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	217888	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13150	PERF.11663	-	12979		
08	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	57	1	2806	2	N	-0-						122
09	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	73	1	1895	2	N	73						195
						80	9										
10	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	121	1	2179	2	N	1	1	8				195
						1	9										
11	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	136	1	1704	2	N	-0-						195
12	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	328	1	2110	2	N	5	1	8				199
						6	9										
01	3100 N	3240	-0-	140	140	255	1	2985	2	N	-0-						199
REED UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	217891	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL	DEPTH	13405	PERF.11868	-	12164		
08	961 N	754	-0-	-207	-0-	7	1	747	2	N	-0-						-0-
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	14	1	610	2	N	-0-						-0-
10	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	110	1	2688	2	N	-0-						-0-
11	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	94	1	1511	2	N	-0-						-0-
12	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	245	1	1739	2	N	-0-						-0-
01	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	164	1	2183	2	N	-0-						-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC REED UNIT													CNTY: FREESTONE		
//CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 220903															
WELL #: 9 RRCID -> 218161 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11433 - 13133															
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		
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	7	1	742	2	N	-0-		-0-		
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	15	1	646	2	N	-0-		-0-		
10	682 N	648	-0-	-34	-0-	26	1	622	2	N	-0-		-0-		
11	720 N	605	-0-	-115	-0-	35	1	570	2	N	-0-		-0-		
12	732 N	732	-0-	-0-	-0-	90	1	642	2	N	-0-		-0-		
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	47	1	626	2	N	-0-		-0-		
BARGER, H. UNIT													WELL #: 17 RRCID -> 222056 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11420 - 11574		
08	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2		N	-0-			-0-		
09	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-			-0-		
10	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2		N	-0-			-0-		
11	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	533	1	2326	2	N	-0-		-0-		
12	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2		N	-0-			-0-		
01	1364 N	720	-0-	-644	-0-	41	1	679	2	N	-0-		-0-		
BARGER "A"													WELL #: 3 RRCID -> 223609 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494		
08	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2		N	-0-			-0-		
09	780 N	351	-0-	-429	-0-	351	2		N	-0-			-0-		
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-			-0-		
11	1020 N	540	-0-	-480	-0-	101	1	439	2	N	-0-		-0-		
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			-0-		
01	1054 N	509	-0-	-545	-0-	29	1	480	2	N	-0-		-0-		
H. BARGER UNIT													WELL #: 14 RRCID -> 229853 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 11561		
08	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2		N	-0-			27		
09	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2		N	-0-			27		
10	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2		N	-0-			27		
11	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	369	1	1610	2	N	-0-		27		
12	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2		N	-0-			27		
01	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	106	1	1736	2	N	-0-		27		
EVERETT													WELL #: 10H RRCID -> 229922 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454		
08	5084 X	3654	-0-	-1430	-0-	64	1	3590	2	N	-0-		-0-		
09	4920 X	4163	-0-	-757	-0-	122	1	4041	2	N	-0-		-0-		
10	5084 X	4804	-0-	-280	-0-	219	1	4585	2	N	-0-		-0-		
11	3540 X	3243	-0-	-297	-0-	218	1	3025	2	N	-0-		-0-		
12	3658 X	574	-0-	-3084	-0-	98	1	476	2	N	-0-		-0-		
01	4805 X	3596	-0-	-1209	-0-	280	1	3316	2	N	-0-		-0-		
BARGER, H. UNIT													WELL #: 16 RRCID -> 230710 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565		
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-		
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-		
10	248 N	204	-0-	-44	-0-	204	2		N	-0-			-0-		
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	60	1	264	2	N	-0-		-0-		
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-		
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	333	2	N	-0-		-0-		
REED UNIT													WELL #: 14 RRCID -> 230802 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THOMPSON, MILDRED				//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903 WELL #: 12H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	6820 X	5177	-0-	-1643	-0-	78 1	5099 2	N	-0-				-0-
09	6600 X	6332	-0-	-268	-0-	171 1	6159 2	N	2	2 8			-0-
10	6820 X	5421	-0-	-1399	-0-	244 1	5176 2	N	1	1 8			-0-
11	5010 X	4433	-0-	-577	-0-	288 1	4144 2	N	1	1 8			-0-
12	5177 X	486	-0-	-4691	-0-	86 1	393 2	N	6	6 8			-0-
01	6541 X	3644	-0-	-2897	-0-	283 1	3360 2	N	1	1 8			-0-
MILDRED THOMPSON "A"													
08	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	49 1	5262 2	N	-0-				97
09	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	88 1	3860 2	N	-0-				97
10	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	168 1	4091 2	N	-0-				97
11	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	331 1	5326 2	N	-0-				97
12	9482 X	9482	-0-	-0-	-0-	1172 1	8310 2	N	-0-				97
01	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	380 1	5054 2	N	-0-				97
THOMPSON, MILDRED													
08	6355 X	4008	-0-	-2347	-0-	68 1	3940 2	N	-0-				-0-
09	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	166 1	5967 2	N	-0-				-0-
10	6045 X	5712	-0-	-333	-0-	255 1	5457 2	N	-0-				-0-
11	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	299 1	4321 2	N	-0-				-0-
12	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	612 1	4122 2	N	-0-				-0-
01	6324 X	6047	-0-	-277	-0-	451 1	5596 2	N	-0-				-0-
EVERETT													
08	372 X	345	-0-	-27	-0-	3 1	342 2	N	-0-				-0-
09	360 X	348	-0-	-12	-0-	8 1	340 2	N	-0-				-0-
10	351 X	351	-0-	-0-	-0-	14 1	337 2	N	-0-				-0-
11	821 X	821	-0-	-0-	-0-	48 1	773 2	N	-0-				-0-
12	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	416 1	2947 2	N	-0-				-0-
01	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	214 1	2850 2	N	-0-				-0-
MILDRED THOMPSON "A"													
08	3565 X	3379	-0-	-186	-0-	31 1	3348 2	Y	-0-				-0-
09	3450 X	3221	-0-	-229	-0-	72 1	3148 2	Y	1	1 8			-0-
10	3565 X	3358	-0-	-207	-0-	132 1	3226 2	Y	-0-				-0-
11	3450 X	3209	-0-	-241	-0-	188 1	3021 2	Y	-0-				-0-
12	3565 X	3251	-0-	-314	-0-	402 1	2848 2	Y	1	1 8			-0-
01	3379 X	3266	-0-	-113	-0-	228 1	3038 2	Y	-0-				-0-
MILDRED THOMPSON GU													
08	3193 X	2645	-0-	-548	-0-	24 1	2621 2	Y	-0-				-0-
09	3060 X	1390	-0-	-1670	-0-	31 1	1359 2	Y	-0-				-0-
10	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	140 1	3413 2	Y	-0-				-0-
11	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	169 1	2722 2	Y	-0-				-0-
12	2635 X	1954	-0-	-681	-0-	241 1	1713 2	Y	-0-				-0-
01	3565 X	1764	-0-	-1801	-0-	123 1	1641 2	Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MILDRED THOMPSON GU													CNTY: FREESTONE							
//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903 WELL #: 16													NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
RRCID -> 257392													COMPL. DATE 05/28/2010				TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE	
08	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	1540	2	N	-0-				-0-		
09	1560 N	1285	-0-	-275	-0-	-0-	-0-		58	1	1227	2	N	-0-				-0-		
10	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		99	1	1660	2	N	-0-				-0-		
11	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		120	1	1453	2	N	-0-				-0-		
12	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		256	1	1595	2	N	-0-				-0-		
01	1767 N	1524	-0-	-243	-0-	-0-	-0-		135	1	1389	2	N	-0-				-0-		
MILDRED THOMPSON "A"					WELL #:	6H	RRCID -> 257531	COMPL. DATE 04/23/2010				TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440								
08	5053 X	2165	-0-	-2888	-0-	51	1	2114	2	N	-0-							73		
09	4890 X	4464	-0-	-426	-0-	129	1	4335	2	N	-0-							73		
10	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	243	1	5150	2	N	-0-	1	1	8				73		
						1	9													
11	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	167	1	2207	2	N	-0-	1	1	8				73		
						1	9													
12	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	424	1	2789	2	N	-0-	2	2	8				73		
						2	9													
01	5394 X	3660	-0-	-1734	-0-	283	1	3351	2	N	-0-	24						97		
						26	9													
MILDRED THOMPSON					WELL #:	11	RRCID -> 258442	COMPL. DATE 06/04/2010				TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628								
08	3348 X	3270	-0-	-78	-0-	30	1	3240	2	Y	-0-							-0-		
09	3240 X	3023	-0-	-217	-0-	68	1	2954	2	Y	-0-	1	1	8				-0-		
						1	9													
10	3348 X	2314	-0-	-1034	-0-	91	1	2223	2	Y	-0-							-0-		
11	3150 X	2491	-0-	-659	-0-	146	1	2345	2	Y	-0-							-0-		
12	3255 X	2278	-0-	-977	-0-	281	1	1996	2	Y	-0-	1	1	8				-0-		
						1	9													
01	3255 X	2443	-0-	-812	-0-	171	1	2272	2	Y	-0-							-0-		
B E QUINN-NETTLES-MILES (SA)					WELL #:	1H	RRCID -> 258867	COMPL. DATE 07/10/2010				TOTAL DEPTH 10308 PERF.10600 - 14626								
08	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	480	1	7707	2	N	-0-							-0-		
09	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	219	1	7024	2	N	-0-	4	4	8				-0-		
						4	9													
10	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	277	1	6871	2	N	-0-	3	3	8				-0-		
						3	9													
11	7920 X	6744	-0-	-1176	-0-	140	1	6603	2	N	-0-	1	1	8				-0-		
						1	9													
12	8184 X	6848	-0-	-1336	-0-	143	1	6698	2	N	-0-	6	6	8				-0-		
						7	9													
01	8184 X	6703	-0-	-1481	-0-	221	1	6474	2	N	-0-	7	7	8				-0-		
						8	9													
THOMPSON, MILDRED					WELL #:	17	RRCID -> 258871	COMPL. DATE 07/12/2010				TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720								
08	2697 X	2631	-0-	-66	-0-	24	1	2605	2	Y	-0-	2						15		
						2	9													
09	2520 X	2449	-0-	-71	-0-	55	1	2393	2	Y	-0-	1						16		
						1	9													
10	2604 X	2557	-0-	-47	-0-	101	1	2453	2	Y	-0-	3	6	1	1	8		12		
						3	9													
11	2550 X	2293	-0-	-257	-0-	134	1	2159	2	Y	-0-							12		
12	2635 X	2544	-0-	-91	-0-	314	1	2229	2	Y	-0-	1	1	8				12		
						1	9													
01	2635 X	2499	-0-	-136	-0-	174	1	2323	2	Y	-0-	2						14		
						2	9													

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THOMPSON, MILDRED													CNTY: FREESTONE									
//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903 WELL #: 21													NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
RRCID -> 260583													COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11532 - 12814					
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									
08	3016 N	3016	-0-	-0-	-0-	28	1	2988	2	Y	-0-		-0-									
09	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	56	1	2428	2	Y	-0-		-0-									
10	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	92	1	2238	2	Y	-0-		-0-									
11	2820 N	2148	-0-	-672	-0-	126	1	2022	2	Y	-0-		-0-									
12	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	260	1	1845	2	Y	-0-		-0-									
01	2325 X	2110	-0-	-215	-0-	147	1	1963	2	Y	-0-		-0-									
P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA)													WELL #: 1H		RRCID -> 262213		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 10221		PERF.10603 - 14124	
08	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	360	1	5779	2	N	-0-		-0-									
09	5910 X	5692	-0-	-218	-0-	172	1	5517	2	N	3	3 8	-0-									
						3	9															
10	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	237	1	5868	2	N	2	2 8	-0-									
						2	9															
11	5940 X	5780	-0-	-160	-0-	120	1	5659	2	N	1	1 8	-0-									
						1	9															
12	6138 X	5908	-0-	-230	-0-	123	1	5778	2	N	6	6 8	-0-									
						7	9															
01	6138 X	5592	-0-	-546	-0-	185	1	5399	2	N	7	7 8	-0-									
						8	9															
L O NETTLES-QUINN (SA)													WELL #: 1H		RRCID -> 262505		COMPL. DATE 07/14/2011		TOTAL DEPTH 10297		PERF.10798 - 12686	
08	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	141	1	2273	2	N	-0-		-0-									
09	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	67	1	2135	2	N	1	1 8	-0-									
						1	9															
10	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	84	1	2089	2	N	-0-		-0-									
11	2340 X	2200	-0-	-140	-0-	46	1	2154	2	N	-0-		-0-									
12	2418 X	2060	-0-	-358	-0-	43	1	2017	2	N	-0-		-0-									
01	2418 X	1925	-0-	-493	-0-	64	1	1861	2	N	-0-		-0-									
L O NETTLES-MILES (SA)													WELL #: 1H		RRCID -> 263117		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 10407		PERF.10692 - 15022	
08	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	380	1	5608	2	N	-0-		-0-									
09	5610 X	4991	-0-	-619	-0-	180	1	4810	2	N	1	1 8	-0-									
						1	9															
10	5797 X	4892	-0-	-905	-0-	219	1	4673	2	N	-0-		-0-									
11	5790 X	5521	-0-	-269	-0-	144	1	5377	2	N	-0-		-0-									
12	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	155	1	5834	2	N	1	1 8	-0-									
						1	9															
01	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	234	1	5943	2	N	-0-		-0-									
BURLESON-MCBAY													WELL #: 7H		RRCID -> 265699		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 10432		PERF.10760 - 14360	
08	4154 X	4076	-0-	-78	-0-	239	1	3837	2	Y	-0-		-0-									
09	4020 X	3811	-0-	-209	-0-	115	1	3696	2	Y	-0-		-0-									
10	3937 X	2971	-0-	-966	-0-	115	1	2856	2	Y	-0-		-0-									
11	3930 X	3807	-0-	-123	-0-	79	1	3728	2	Y	-0-		-0-									
12	4061 X	3849	-0-	-212	-0-	80	1	3769	2	Y	-0-		-0-									
01	4061 X	3277	-0-	-784	-0-	108	1	3169	2	Y	-0-		-0-									
GILLIAM UNIT 1													WELL #: 6		RRCID -> 271861		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11480 - 12614	
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-		-0-									
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-		-0-									
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-		-0-									
11	900 N	705	-0-	-195	-0-	132	1	573	2	N	-0-		-0-									
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-		-0-									
01	899 N	717	-0-	-182	-0-	41	1	676	2	N	-0-		-0-									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MCFERRAN U-BURLESON MCBAY U														CNTY: FREESTONE			
				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	220903												
				WELL #:	1HA	RRCID	->	284175	COMPL. DATE	10/26/2017	TOTAL	DEPTH	10220	PERF.	10582	-	15902
M	0	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			
08		21080 X	19311	-0-	-1769	-0-		1248 1	18059 2	N	4						160
09		20400 X	19705	-0-	-695	-0-		713 1	18992 2	N	-0-						160
10		21049 X	20138	-0-	-911	-0-		899 1	19216 2	N	21	99	1				82
11		19179 X	19179	-0-	-0-	-0-		515 1	18664 2	N	-0-						82
12		19313 X	18887	-0-	-426	-0-		515 1	18372 2	N	-0-						82
01		20367 X	19074	-0-	-1293	-0-		751 1	18323 2	N	-0-						82
NETTLES U-MCFERRAN LCCO				WELL #:	1HA	RRCID	->	284368	COMPL. DATE	11/05/2017	TOTAL	DEPTH	11223	PERF.	12580	-	18184
08		17785 X	17785	-0-	-0-	-0-		1042 1	16743 2	N	-0-						-0-
09		16020 X	15300	-0-	-720	-0-		463 1	14837 2	N	-0-						-0-
10		16368 X	15716	-0-	-652	-0-		609 1	15107 2	N	-0-						-0-
11		17220 X	13768	-0-	-3452	-0-		286 1	13482 2	N	-0-						-0-
12		17794 X	15258	-0-	-2536	-0-		318 1	14940 2	N	-0-						-0-
01		17794 X	15033	-0-	-2761	-0-		497 1	14536 2	N	-0-						-0-
HILCORP ENERGY COMPANY NEWSOM, C. A. ESTATE				386310 WELL #:	1 L	RRCID	->	065954	COMPL. DATE	01/07/1976	TOTAL	DEPTH	12812	PERF.	9787	-	11976
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-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
BARNARD GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID	->	076372	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12830	PERF.	10753	-	11810
08		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-		1113 2		Y	-0-						-0-
09		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-		1121 2		Y	-0-						-0-
10		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-		1162 2		Y	-0-						-0-
11		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-		1175 2		Y	-0-						-0-
12		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-		1261 2		Y	-0-						-0-
01		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-		1165 2		Y	-0-						-0-
GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID	->	083717	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL	DEPTH	13170	PERF.	11172	-	12847
08		188 N	188	-0-	-0-	-0-		188 2		Y	-0-						-0-
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-		163 2		Y	-0-						-0-
10		128 N	128	-0-	-0-	-0-		128 2		Y	-0-						-0-
11		90 N	79	-0-	-11	-0-		79 2		Y	-0-						-0-
12		93 N	72	-0-	-21	-0-		72 2		Y	-0-						-0-
01		93 N	61	-0-	-32	-0-		61 2		Y	-0-						-0-
FAILS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID	->	122222	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.	10532	-	11650
08		824 N	824	-0-	-0-	-0-		824 2		N	-0-						-0-
09		855 N	855	-0-	-0-	-0-		855 2		N	-0-						-0-
10		881 N	881	-0-	-0-	-0-		881 2		N	-0-						-0-
11		868 N	868	-0-	-0-	-0-		868 2		N	-0-						-0-
12		910 N	910	-0-	-0-	-0-		910 2		N	-0-						-0-
01		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-		2599 2		N	-0-						-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310												
REED "R"				WELL #:		1	RRCID -> 140719		COMPL. DATE 07/06/2011		TOTAL DEPTH 11975		PERF.11274 - 11495					
M	0	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
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
GILLIAM, J.A. GU II				WELL #:		1	RRCID -> 144078		COMPL. DATE 03/25/1993		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11346 - 11484					
08		403 N		60	-0-	-343	-0-	60	2				Y	-0-				-0-
09		390 N		180	-0-	-210	-0-	180	2				Y	-0-				-0-
10		3100 N		3136	-0-	36	-0-	3136	2				Y	-0-				-0-
11		1221 N		1185	-0-	-36	-0-	1185	2				Y	-0-				-0-
12		1541 N		1541	-0-	-0-	-0-	1541	2				Y	-0-				-0-
01		1100 X		1100	-0-	-0-	-0-	1100	2				Y	-0-				-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 145056		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8056 - 11533					
08		124 N		101	-0-	-23	-0-	101	2				N	-0-				-0-
09		192 N		192	-0-	-0-	-0-	192	2				N	-0-				-0-
10		195 N		195	-0-	-0-	-0-	195	2				N	-0-				-0-
11		170 N		170	-0-	-0-	-0-	170	2				N	-0-				-0-
12		170 N		170	-0-	-0-	-0-	170	2				N	-0-				-0-
01		155 N		136	-0-	-19	-0-	136	2				N	-0-				-0-
HUDSON "A"				WELL #:		1	RRCID -> 146834		COMPL. DATE 09/21/1993		TOTAL DEPTH 11790		PERF. 8364 - 11684					
08		2406 N		2406	-0-	-0-	-0-	2406	2				N	-0-				-0-
09		2076 N		2076	-0-	-0-	-0-	2076	2				N	-0-				-0-
10		2356 N		2341	-0-	-15	-0-	2341	2				N	-0-				-0-
11		2280 N		1516	-0-	-764	-0-	1516	2				N	-0-				-0-
12		2914 N		2914	-0-	-0-	-0-	2914	2				N	-0-				-0-
01		3055 N		3055	-0-	-0-	-0-	3055	2				N	-0-				-0-
MCWATTERS, T. H.				WELL #:		3	RRCID -> 147373		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10521 - 12848					
08		651 N		628	-0-	-23	-0-	628	2				Y	-0-				-0-
09		630 N		607	-0-	-23	-0-	607	2				Y	-0-				-0-
10		620 N		616	-0-	-4	-0-	616	2				Y	-0-				-0-
11		600 N		580	-0-	-20	-0-	580	2				Y	-0-				-0-
12		620 N		585	-0-	-35	-0-	585	2				Y	-0-				-0-
01		620 N		599	-0-	-21	-0-	599	2				Y	-0-				-0-
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 148437		COMPL. DATE 12/28/1993		TOTAL DEPTH 11846		PERF. 8622 - 11728					
08		183 N		183	-0-	-0-	-0-	183	2				N	-0-				-0-
09		166 N		166	-0-	-0-	-0-	166	2				N	-0-				-0-
10		163 N		163	-0-	-0-	-0-	163	2				N	-0-				-0-
11		161 N		161	-0-	-0-	-0-	161	2				N	-0-				-0-
12		409 N		409	-0-	-0-	-0-	409	2				N	-0-				-0-
01		479 N		479	-0-	-0-	-0-	479	2				N	-0-				-0-
HUDSON "A"				WELL #:		2	RRCID -> 148703		COMPL. DATE 12/23/1993		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8356 - 11509					
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148922 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 11746													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-			-0-
09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		N	-0-			-0-
10	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		N	-0-			-0-
11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-			-0-
12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-			-0-
01	930 N	820	-0-	-110	-0-	820	2		N	-0-			-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148983 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700													
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			-0-
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	463	2	1 9	N	-0-	1 8		-0-
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149546 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11459 - 11663													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149583 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 11525 - 11760													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 149644 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 12032													
08	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2		Y	-0-			-0-
09	3000 N	4143	-0-	1143	-0-	4143	2		Y	-0-			-0-
10	3100 N	4015	-0-	915	-0-	2058	2		Y	-0-			-0-
11	3000 N	3286	-0-	286	-0-	2344	2		Y	-0-			-0-
12	3908 X	1564	-0-	-2344	-0-	1564	2		Y	-0-			-0-
01	2356 X	1544	-0-	-812	-0-	1544	2		Y	-0-			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150484 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 8288 - 11570													
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596													
08	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2		N	-0-			-0-
09	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2		N	-0-			-0-
10	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2		N	-0-			-0-
11	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2		N	-0-			-0-
12	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		N	-0-			-0-
01	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
REED "P" NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150944 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8414 - 11769														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-			-0-
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	515	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	552	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	555	2	3	9	N	3	3	8	-0-
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	698	2	4	9	N	4	4	8	-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700														
08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-			-0-
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-			-0-
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-			-0-
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-			-0-
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-			-0-
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-			-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376														
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			-0-
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-			-0-
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-			-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			-0-
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			-0-
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572														
08	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2388	2	6	9	N	5	5	8	-0-
09	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2642	2	7	9	N	6	6	8	-0-
10	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2239	2	13	9	N	12	12	8	-0-
11	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2231	2	19	9	N	17	17	8	-0-
12	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2221	2	15	9	N	14	14	8	-0-
01	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2182	2	21	9	N	19	19	8	-0-
THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585														
08	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-			-0-
09	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-			-0-
10	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-			-0-
11	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-			-0-
12	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-			-0-
01	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-			-0-
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153467 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 8264 - 11760														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153520 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
KENNEDY "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 153805 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 11396															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-				-0-
09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-				-0-
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1122	2	1	9	N	-0-	1	8		-0-
11	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-				-0-
12	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-				-0-
01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-				-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT														WELL #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT														WELL #: 5 RRCID -> 154505 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8330 - 11637	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GILLIAM, J.A. GU II														WELL #: 2 RRCID -> 154672 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574	
08	341 N	191	-0-	-150	-0-	191	2			N	-0-				-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-				-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-				-0-
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-				-0-
12	217 N	131	-0-	-86	-0-	131	2			N	-0-				-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-				-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT														WELL #: 4 RRCID -> 154747 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8238 - 11560	
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-				-0-
09	3000 N	6201	-0-	3201	-0-	6201	2			N	-0-				-0-
10	3100 N	4655	-0-	1555	-0-	4756	2			N	-0-				-0-
11	3000 N	3603	-0-	603	-0-	5359	2			N	-0-				-0-
12	8718 X	3359	-0-	-5359	-0-	3359	2			N	-0-				-0-
01	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-				-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT														WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710	
08	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-				-0-
09	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-				-0-
10	1736 N	1681	-0-	-55	-0-	1680	2	1	9	N	-0-	1	8		-0-
11	1770 N	1610	-0-	-160	-0-	1610	2			N	-0-				-0-
12	1798 N	1668	-0-	-130	-0-	1668	2			N	-0-				-0-
01	1674 N	1626	-0-	-48	-0-	1626	2			N	-0-				-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT														WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155996 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 11784															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156082 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8315 - 8597															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156218 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8294 - 11702															
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-			-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-			-0-
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-			-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 3 RRCID -> 158083 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8426 - 11652															
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-			-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			-0-
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-			-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 10338 - 11726															
08	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-			-0-
09	3150	X	3121	-0-	-29	-0-	3120	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	3379	X	3320	-0-	-59	-0-	3319	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	3330	X	3092	-0-	-238	-0-	3092	2			N	-0-			-0-
12	3441	X	3232	-0-	-209	-0-	3231	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	3441	X	2973	-0-	-468	-0-	2973	2			N	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 4 RRCID -> 161095 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11443 - 11596															
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-			-0-
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-			-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-			-0-
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-			-0-
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-			-0-
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-			-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 11480 - 11736															
08	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-			-0-
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-			-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-			-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
HARLOW, S. J. GAS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 163435														
COMPL. DATE 02/14/1997														
TOTAL DEPTH 11827														
PERF. 8270 - 11660														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
08	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2						-0-	
09	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2						-0-	
10	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2						-0-	
11	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2						-0-	
12	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2						-0-	
01	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2						-0-	
HARLOW, S. J. GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 163436														
COMPL. DATE 12/26/1996														
TOTAL DEPTH 11850														
PERF. 8174 - 10631														
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-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 163437														
COMPL. DATE 03/28/1997														
TOTAL DEPTH 12070														
PERF. 11704 - 11902														
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2						-0-	
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2						-0-	
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2						-0-	
11	570 N	556	-0-	-14	-0-	556	2						-0-	
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2						-0-	
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2						-0-	
WIEBOLT														
WELL #: 2														
RRCID -> 172501														
COMPL. DATE 03/04/1999														
TOTAL DEPTH 12482														
PERF. 12053 - 12330														
08	992 N	824	-0-	-168	-0-	823	2	1	9	Y	1	1 8	-0-	
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-		-0-	
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	926	2	1	9	Y	1	1 8	-0-	
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-		-0-	
12	961 N	957	-0-	-4	-0-	957	2			Y	-0-		-0-	
01	930 N	903	-0-	-27	-0-	903	2			Y	-0-		-0-	
MCSWANE GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 174512														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13100														
PERF. 11106 - 12128														
08	1581 N	1479	-0-	-102	-0-	1479	2			N	-0-		-0-	
09	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-		-0-	
10	1581 N	1092	-0-	-489	-0-	1092	2			N	-0-		-0-	
11	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-		-0-	
12	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-		-0-	
01	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-		-0-	
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 11														
RRCID -> 176334														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13012														
PERF. 10928 - 12870														
08	2294 X	1766	-0-	-528	-0-	1766	2			Y	-0-		-0-	
09	2220 X	1695	-0-	-525	-0-	1695	2			Y	-0-		-0-	
10	1922 N	1746	-0-	-176	-0-	1746	2			Y	-0-		-0-	
11	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-		-0-	
12	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			Y	-0-		-0-	
01	1736 N	1599	-0-	-137	-0-	1599	2			Y	-0-		-0-	
J. M. POLLARD GAS UNIT														
WELL #: 10														
RRCID -> 177038														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13000														
PERF. 10744 - 12870														
08	403 N	60	-0-	-343	-0-	60	2			Y	-0-		-0-	
09	180 N	121	-0-	-59	-0-	121	2			Y	-0-		-0-	
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-		-0-	
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-		-0-	
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-		-0-	
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2			Y	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 10		RRCID -> 177425		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11518 - 12805	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	-0-		4130	2			Y	-0-					-0-	
09	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	-0-		3822	2			Y	-0-					-0-	
10	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	-0-		3547	2			Y	-0-					-0-	
11	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	-0-		2898	2			Y	-0-					-0-	
12	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	-0-		3155	2			Y	-0-					-0-	
01	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	-0-		2945	2			Y	-0-					-0-	
THOMPSON, C. C.										WELL #: 8		RRCID -> 177432		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13080		PERF.10616 - 12823	
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
J. M. POLLARD GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 178675		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10666 - 12862	
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
J. M. POLLARD GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 179037		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10556 - 12785	
08	3317 X	2810	-0-	-507	-0-	-0-		2810	2			Y	-0-					-0-	
09	3210 X	2961	-0-	-249	-0-	-0-		2961	2			Y	-0-					-0-	
10	3317 X	2877	-0-	-440	-0-	-0-		2877	2			Y	-0-					-0-	
11	2820 X	2660	-0-	-160	-0-	-0-		2660	2			Y	-0-					-0-	
12	3069 X	2769	-0-	-300	-0-	-0-		2769	2			Y	-0-					-0-	
01	3069 X	2750	-0-	-319	-0-	-0-		2750	2			Y	-0-					-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 11		RRCID -> 179042		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890		PERF.10677 - 12795	
08	1674 N	1540	-0-	-134	-0-	-0-		1540	2			Y	-0-					-0-	
09	1620 N	1604	-0-	-16	-0-	-0-		1604	2			Y	-0-					-0-	
10	1674 N	1060	-0-	-614	-0-	-0-		1060	2			Y	-0-					-0-	
11	1500 N	1232	-0-	-268	-0-	-0-		1232	2			Y	-0-					-0-	
12	1643 N	951	-0-	-692	-0-	-0-		951	2			Y	-0-					-0-	
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	-0-		1227	2			Y	-0-					-0-	
J. M. POLLARD GAS UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 179436		COMPL. DATE 05/02/2019		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10581 - 12801	
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 15		RRCID -> 179863		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13033		PERF.10581 - 12848	
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-		1026	2			Y	-0-					-0-	
09	1020 N	960	-0-	-60	-0-	-0-		960	2			Y	-0-					-0-	
10	1054 N	976	-0-	-78	-0-	-0-		976	2			Y	-0-					-0-	
11	990 N	954	-0-	-36	-0-	-0-		954	2			Y	-0-					-0-	
12	992 N	975	-0-	-17	-0-	-0-		975	2			Y	-0-					-0-	
01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	-0-		966	2			Y	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028												
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08	1364 N	1178	-0-	-186	-0-	1178	2			Y	-0-	-0-
09	1320 N	986	-0-	-334	-0-	986	2			Y	-0-	-0-
10	1302 N	1192	-0-	-110	-0-	1192	2			Y	-0-	-0-
11	1140 N	898	-0-	-242	-0-	898	2			Y	-0-	-0-
12	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-	-0-
01	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-	-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908												
08	744 N	467	-0-	-277	-0-	467	2			Y	-0-	-0-
09	570 N	438	-0-	-132	-0-	438	2			Y	-0-	-0-
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-	-0-
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-	-0-
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-	-0-
01	651 N	637	-0-	-14	-0-	637	2			Y	-0-	-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 02/20/2026 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752												
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180592 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10762 - 12916												
08	930 N	890	-0-	-40	-0-	890	2			Y	-0-	-0-
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-	-0-
10	899 N	891	-0-	-8	-0-	891	2			Y	-0-	-0-
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-	-0-
12	1116 N	1042	-0-	-74	-0-	1042	2			Y	-0-	-0-
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-	-0-
EPPES, FRED R. WELL #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756												
08	217 X	215	-0-	-2	-0-	215	2			Y	-0-	-0-
09	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-	-0-
10	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			Y	-0-	-0-
11	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			Y	-0-	-0-
12	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			Y	-0-	-0-
01	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			Y	-0-	-0-
SCHILL, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977												
08	3100 N	3218	-0-	118	118	3218	2			Y	-0-	-0-
09	2297 N	2179	-0-	-118	-0-	2179	2			Y	-0-	-0-
10	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-	-0-
11	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			Y	-0-	-0-
12	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-	-0-
01	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-	-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 14 RRCID -> 181445 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871												
08	1860 N	1747	-0-	-113	-0-	1747	2			Y	-0-	-0-
09	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-	-0-
10	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-	-0-
11	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-	-0-
12	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			Y	-0-	-0-
01	1860 N	1771	-0-	-89	-0-	1771	2			Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2				Y	-0-			-0-
09	720 N	667	-0-	-53	-0-	667 2				Y	-0-			-0-
10	713 N	686	-0-	-27	-0-	686 2				Y	-0-			-0-
11	720 N	696	-0-	-24	-0-	696 2				Y	-0-			-0-
12	682 N	644	-0-	-38	-0-	644 2				Y	-0-			-0-
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2				Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789														
08	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5069 2				Y	-0-			-0-
09	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4887 2				Y	-0-			-0-
10	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	5020 2				Y	-0-			-0-
11	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4648 2				Y	-0-			-0-
12	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830 2				Y	-0-			-0-
01	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218 2				Y	-0-			-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912														
08	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2506 2	2 9	Y	2	2 8	-0-			-0-
09	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2249 2	2 9	Y	2	2 8	-0-			-0-
10	2201 N	2123	-0-	-78	-0-	2121 2	2 9	Y	2	2 8	-0-			-0-
11	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2388 2	3 9	Y	3	3 8	-0-			-0-
12	2201 N	2134	-0-	-67	-0-	2128 2	6 9	Y	5	5 8	-0-			-0-
01	2108 N	2040	-0-	-68	-0-	2036 2	4 9	Y	4	4 8	-0-			-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827														
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2			Y	-0-				-0-
09	540 N	457	-0-	-83	-0-	457 2			Y	-0-				-0-
10	558 N	505	-0-	-53	-0-	505 2			Y	-0-				-0-
11	510 N	476	-0-	-34	-0-	476 2			Y	-0-				-0-
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2			Y	-0-				-0-
01	496 N	468	-0-	-28	-0-	468 2			Y	-0-				-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 9 RRCID -> 182058 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916														
08	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2			Y	-0-				-0-
09	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929 2			Y	-0-				-0-
10	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2			Y	-0-				-0-
11	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 2			Y	-0-				-0-
12	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 2			Y	-0-				-0-
01	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763 2			Y	-0-				-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182151 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825														
08	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4543 2			Y	-0-				-0-
09	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568 2			Y	-0-				-0-
10	3162 X	3092	-0-	-70	-0-	3092 2			Y	-0-				-0-
11	3090 X	2074	-0-	-1016	-0-	2074 2			Y	-0-				-0-
12	3193 X	1592	-0-	-1601	-0-	1592 2			Y	-0-				-0-
01	3193 X	2546	-0-	-647	-0-	2546 2			Y	-0-				-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795														
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2			Y	-0-				-0-
09	840 N	832	-0-	-8	-0-	832 2			Y	-0-				-0-
10	868 N	857	-0-	-11	-0-	857 2			Y	-0-				-0-
11	840 N	839	-0-	-1	-0-	839 2			Y	-0-				-0-
12	868 N	832	-0-	-36	-0-	832 2			Y	-0-				-0-
01	868 N	844	-0-	-24	-0-	844 2			Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310									
MCWATTERS, T. H.				WELL #:		12	RRCID -> 182814		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 13005	PERF.10776	- 12792	
M	0	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
08		775 N	636	-0-	-139	-0-	636	2			Y	-0-			-0-
09		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-			-0-
10		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-			-0-
11		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-			-0-
12		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-			-0-
01		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE				WELL #:		14	RRCID -> 182835		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 12900	PERF.10782	- 12786	
08		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-			-0-
09		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-			-0-
10		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-			-0-
11		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-			-0-
12		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-			-0-
01		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. GU II				WELL #:		5	RRCID -> 182898		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL	DEPTH 12056	PERF.10956	- 11702	
08		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-			-0-
09		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-			-0-
10		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			Y	-0-			-0-
11		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			Y	-0-			-0-
12		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-			-0-
01		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H.				WELL #:		16	RRCID -> 183282		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL	DEPTH 12984	PERF. 8344	- 12841	
08		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-			-0-
09		330 N	209	-0-	-121	-0-	209	2			Y	-0-			-0-
10		310 N	101	-0-	-209	-0-	101	2			Y	-0-			-0-
11		360 N	115	-0-	-245	-0-	115	2			Y	-0-			-0-
12		217 N	105	-0-	-112	-0-	105	2			Y	-0-			-0-
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-			-0-
COCHRUM GAS UNIT				WELL #:		5	RRCID -> 183349		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 13070	PERF. 8555	- 12836	
08		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			Y	-0-			-0-
09		3000 N	6098	-0-	3098	-0-	6098	2			Y	-0-			-0-
10		3100 N	5451	-0-	2351	-0-	5449	2			Y	-0-			-0-
11		3000 N	4136	-0-	1136	-0-	6585	2			Y	-0-			-0-
12		10979 X	4394	-0-	-6585	-0-	4394	2			Y	-0-			-0-
01		4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE				WELL #:		17	RRCID -> 183519		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 12945	PERF.10728	- 12748	
08		5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			Y	-0-			-0-
09		4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			Y	-0-			-0-
10		4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2			Y	-0-			-0-
11		4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			Y	-0-			-0-
12		4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			Y	-0-			-0-
01		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE				WELL #:		18	RRCID -> 183542		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 12914	PERF.10510	- 12776	
08		3410 X	3076	-0-	-334	-0-	3076	2			Y	-0-			-0-
09		3300 X	3014	-0-	-286	-0-	3014	2			Y	-0-			-0-
10		3410 X	3129	-0-	-281	-0-	3129	2			Y	-0-			-0-
11		3150 X	2840	-0-	-310	-0-	2840	2			Y	-0-			-0-
12		3100 X	3019	-0-	-81	-0-	3019	2			Y	-0-			-0-
01		3131 X	2600	-0-	-531	-0-	2600	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			Y	-0-			-0-
09	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			Y	-0-			-0-
10	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			Y	-0-			-0-
11	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			Y	-0-			-0-
12	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			Y	-0-			-0-
01	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF. 10600 - 12765														
08	279 N	18	-0-	-261	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
09	270 N	59	-0-	-211	-0-	59	2			Y	-0-			-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-			-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-			-0-
SCHILL, MARY JANE WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 11410 - 12838														
08	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	2			Y	-0-			-0-
09	360 N	346	-0-	-14	-0-	346	2			Y	-0-			-0-
10	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2			Y	-0-			-0-
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	2			Y	-0-			-0-
12	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	2			Y	-0-			-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-			-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF. 10728 - 12751														
08	2704 N	2677	-0-	-27	-0-	2677	2			Y	-0-			-0-
09	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			Y	-0-			-0-
10	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			Y	-0-			-0-
11	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			Y	-0-			-0-
12	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-			-0-
01	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 184315 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF. 10716 - 12785														
08	2790 N	1892	-0-	-898	-0-	1892	2			Y	-0-			-0-
09	2430 N	2264	-0-	-166	-0-	2264	2			Y	-0-			-0-
10	2263 N	1875	-0-	-388	-0-	1875	2			Y	-0-			-0-
11	1830 N	1642	-0-	-188	-0-	1642	2			Y	-0-			-0-
12	2325 N	1726	-0-	-599	-0-	1726	2			Y	-0-			-0-
01	1860 N	1087	-0-	-773	-0-	1087	2			Y	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 17 RRCID -> 184427 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 10496 - 12812														
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 18 RRCID -> 184952 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 10992 - 12911														
08	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-			-0-
09	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			Y	-0-			-0-
10	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			Y	-0-			-0-
11	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-			-0-
12	1953 N	1813	-0-	-140	-0-	1813	2			Y	-0-			-0-
01	1953 N	1776	-0-	-177	-0-	1776	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
NEWSOM, C. A. ESTATE															
				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	386310										
				WELL #:	20	RRCID -> 185053				COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907	
M	0	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
08		2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-						Y	-0-		-0-
09		1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-						Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE														TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805	
				WELL #:	19	RRCID -> 185129				COMPL. DATE 03/01/2006					
08		3224 X	2858	-0-	-366	-0-	2858	2				Y	-0-		-0-
09		2970 X	2802	-0-	-168	-0-	2802	2				Y	-0-		-0-
10		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2				Y	-0-		-0-
11		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2				Y	-0-		-0-
12		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2				Y	-0-		-0-
01		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2				Y	-0-		-0-
BARNARD GAS UNIT														TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886	
				WELL #:	2	RRCID -> 185524				COMPL. DATE 09/28/2007					
08		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2				Y	-0-		-0-
09		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2				Y	-0-		-0-
10		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2				Y	-0-		-0-
11		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2				Y	-0-		-0-
12		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2				Y	-0-		-0-
01		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2				Y	-0-		-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE														TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810	
				WELL #:	21	RRCID -> 185903				COMPL. DATE 03/01/2006					
08		3317 X	3230	-0-	-87	-0-	3230	2				Y	-0-		-0-
09		3180 X	2411	-0-	-769	-0-	2411	2				Y	-0-		-0-
10		3286 X	3219	-0-	-67	-0-	3219	2				Y	-0-		-0-
11		3120 X	2627	-0-	-493	-0-	2627	2				Y	-0-		-0-
12		3224 X	2707	-0-	-517	-0-	2707	2				Y	-0-		-0-
01		3224 X	3165	-0-	-59	-0-	3165	2				Y	-0-		-0-
THOMPSON, C. C.														TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920	
				WELL #:	12	RRCID -> 185939				COMPL. DATE 03/01/2006					
08		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2				Y	-0-		-0-
09		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2				Y	-0-		-0-
10		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2				Y	-0-		-0-
11		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2				Y	-0-		-0-
12		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2				Y	-0-		-0-
01		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2				Y	-0-		-0-
EPPES, FRED R.														TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820	
				WELL #:	8	RRCID -> 185961				COMPL. DATE 03/01/2006					
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2				Y	-0-		-0-
09		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2				Y	-0-		-0-
10		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2				Y	-0-		-0-
11		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2				Y	-0-		-0-
12		279 N	167	-0-	-112	-0-	167	2				Y	-0-		-0-
01		372 N	216	-0-	-156	-0-	216	2				Y	-0-		-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE														TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753	
				WELL #:	22	RRCID -> 185974				COMPL. DATE 03/01/2006					
08		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2				Y	-0-		-0-
09		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2				Y	-0-		-0-
10		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2				Y	-0-		-0-
11		1680 N	1593	-0-	-87	-0-	1593	2				Y	-0-		-0-
12		1736 N	1629	-0-	-107	-0-	1629	2				Y	-0-		-0-
01		1736 N	1303	-0-	-433	-0-	1303	2				Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
COCHRUM GAS UNIT														
WELL #: 8														
RRCID -> 186092														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12950													PERF.10674 - 12792	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	3286 X	2969	-0-	-317	-0-	2969	2			Y	-0-		-0-	
09	3000 X	2849	-0-	-151	-0-	2849	2			Y	-0-		-0-	
10	3162 X	2922	-0-	-240	-0-	2922	2			Y	-0-		-0-	
11	3060 X	2778	-0-	-282	-0-	2778	2			Y	-0-		-0-	
12	3162 X	2849	-0-	-313	-0-	2849	2			Y	-0-		-0-	
01	2976 X	2489	-0-	-487	-0-	2489	2			Y	-0-		-0-	
CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 186172														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13025													PERF.11088 - 12881	
08	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3865	2	9	9	Y	8	8	8	-0-
09	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3468	2	8	9	Y	7	7	8	-0-
10	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3430	2	15	9	Y	14	14	8	-0-
11	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3012	2	11	9	Y	10	10	8	-0-
12	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2990	2	6	9	Y	5	5	8	-0-
01	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2848	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
EPPES, FRED R.														
WELL #: 9														
RRCID -> 186284														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12930													PERF.10685 - 12766	
08	1922 N	1813	-0-	-109	-0-	1813	2			Y	-0-		-0-	
09	2490 X	1828	-0-	-662	-0-	1828	2			Y	-0-		-0-	
10	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			Y	-0-		-0-	
11	2490 X	1361	-0-	-1129	-0-	1361	2			Y	-0-		-0-	
12	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			Y	-0-		-0-	
01	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			Y	-0-		-0-	
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 15														
RRCID -> 186596														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12960													PERF.10692 - 12743	
08	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			Y	-0-		-0-	
09	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			Y	-0-		-0-	
10	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			Y	-0-		-0-	
11	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			Y	-0-		-0-	
12	2666 X	2063	-0-	-603	-0-	2063	2			Y	-0-		-0-	
01	2666 X	2236	-0-	-430	-0-	2236	2			Y	-0-		-0-	
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 19														
RRCID -> 186926														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13000													PERF.11427 - 12839	
08	899 N	864	-0-	-35	-0-	864	2			Y	-0-		-0-	
09	840 N	836	-0-	-4	-0-	836	2			Y	-0-		-0-	
10	868 N	841	-0-	-27	-0-	841	2			Y	-0-		-0-	
11	840 N	805	-0-	-35	-0-	805	2			Y	-0-		-0-	
12	868 N	837	-0-	-31	-0-	837	2			Y	-0-		-0-	
01	837 N	825	-0-	-12	-0-	825	2			Y	-0-		-0-	
EPPES, FRED R.														
WELL #: 7														
RRCID -> 187029														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13010													PERF.10750 - 12838	
08	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			Y	-0-		-0-	
09	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			Y	-0-		-0-	
10	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-		-0-	
11	1980 N	1488	-0-	-492	-0-	1488	2			Y	-0-		-0-	
12	1767 N	952	-0-	-815	-0-	952	2			Y	-0-		-0-	
01	1674 N	1223	-0-	-451	-0-	1223	2			Y	-0-		-0-	
EPPES, FRED R.														
WELL #: 10														
RRCID -> 187078														
COMPL. DATE 05/17/2007														
TOTAL DEPTH 13060													PERF. 8447 - 11935	
08	4123 X	2317	-0-	-1806	-0-	2317	2			Y	-0-		-0-	
09	3990 X	2179	-0-	-1811	-0-	2179	2			Y	-0-		-0-	
10	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			Y	-0-		-0-	
11	3990 X	3345	-0-	-645	-0-	3345	2			Y	-0-		-0-	
12	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-	
01	4123 X	1151	-0-	-2972	-0-	1151	2			Y	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		Y	-0-		-0-
09	900 N	848	-0-	-52	-0-	848	2		Y	-0-		-0-
10	899 N	880	-0-	-19	-0-	880	2		Y	-0-		-0-
11	870 N	818	-0-	-52	-0-	818	2		Y	-0-		-0-
12	868 N	859	-0-	-9	-0-	859	2		Y	-0-		-0-
01	868 N	846	-0-	-22	-0-	846	2		Y	-0-		-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976												
08	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2		Y	-0-		-0-
09	1230 N	1213	-0-	-17	-0-	1213	2		Y	-0-		-0-
10	1302 N	1219	-0-	-83	-0-	1219	2		Y	-0-		-0-
11	1260 N	1079	-0-	-181	-0-	1079	2		Y	-0-		-0-
12	1240 N	1054	-0-	-186	-0-	1054	2		Y	-0-		-0-
01	1209 N	833	-0-	-376	-0-	833	2		Y	-0-		-0-
KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010												
08	713 N	685	-0-	-28	-0-	685	2		N	-0-		-0-
09	690 N	663	-0-	-27	-0-	663	2		N	-0-		-0-
10	682 N	676	-0-	-6	-0-	676	2		N	-0-		-0-
11	660 N	641	-0-	-19	-0-	641	2		N	-0-		-0-
12	682 N	663	-0-	-19	-0-	663	2		N	-0-		-0-
01	682 N	656	-0-	-26	-0-	656	2		N	-0-		-0-
POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880												
08	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2		Y	-0-		-0-
09	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2		Y	-0-		-0-
10	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2		Y	-0-		-0-
11	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		Y	-0-		-0-
12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2		Y	-0-		-0-
01	1426 N	1120	-0-	-306	-0-	1120	2		Y	-0-		-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939												
08	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2		Y	-0-		-0-
09	2700 X	2627	-0-	-73	-0-	2627	2		Y	-0-		-0-
10	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2		Y	-0-		-0-
11	2730 X	2660	-0-	-70	-0-	2660	2		Y	-0-		-0-
12	2821 X	2688	-0-	-133	-0-	2688	2		Y	-0-		-0-
01	2821 X	2571	-0-	-250	-0-	2571	2		Y	-0-		-0-
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844												
08	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2		Y	-0-		-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		Y	-0-		-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		Y	-0-		-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-		-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		Y	-0-		-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		Y	-0-		-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839												
08	372 N	301	-0-	-71	-0-	301	2		Y	-0-		-0-
09	330 N	271	-0-	-59	-0-	271	2		Y	-0-		-0-
10	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2		Y	-0-		-0-
11	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	2		Y	-0-		-0-
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		Y	-0-		-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
COCHRUM GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3317 X	2019	-0-	-1298	-0-	2019	2		Y	-0-				-0-
09	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2		Y	-0-				-0-
10	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2		Y	-0-				-0-
11	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2		Y	-0-				-0-
12	3317 X	329	-0-	-2988	-0-	329	2		Y	-0-				-0-
01	3317 X	1884	-0-	-1433	-0-	1884	2		Y	-0-				-0-
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824														
08	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2		Y	-0-				-0-
09	3450 X	2769	-0-	-681	-0-	2769	2		Y	-0-				-0-
10	3565 X	2240	-0-	-1325	-0-	2240	2		Y	-0-				-0-
11	3450 X	3011	-0-	-439	-0-	3011	2		Y	-0-				-0-
12	3565 X	2942	-0-	-623	-0-	2942	2		Y	-0-				-0-
01	3565 X	2798	-0-	-767	-0-	2798	2		Y	-0-				-0-
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820														
08	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-				Y	-0-				-0-
09	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-				Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
WORTHY "A" GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962														
08	1581 N	1316	-0-	-265	-0-	1316	2		Y	-0-				-0-
09	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2		Y	-0-				-0-
10	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2		Y	-0-				-0-
11	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2		Y	-0-				-0-
12	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2		Y	-0-				-0-
01	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2		Y	-0-				-0-
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855														
08	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2		Y	-0-				-0-
09	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2		Y	-0-				-0-
10	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2		Y	-0-				-0-
11	1860 N	1658	-0-	-202	-0-	1658	2		Y	-0-				-0-
12	1922 N	1370	-0-	-552	-0-	1370	2		Y	-0-				-0-
01	1922 N	1338	-0-	-584	-0-	1338	2		Y	-0-				-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT														
WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941														
08	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2		Y	-0-				-0-
09	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2		Y	-0-				-0-
10	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2		Y	-0-				-0-
11	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2		Y	-0-				-0-
12	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2		Y	-0-				-0-
01	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2		Y	-0-				-0-
KINDON GAS UNIT #1														
WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836														
08	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2		Y	-0-				-0-
09	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2		Y	-0-				-0-
10	1984 N	1359	-0-	-625	-0-	1359	2		Y	-0-				-0-
11	1950 N	1413	-0-	-537	-0-	1413	2		Y	-0-				-0-
12	1829 N	1042	-0-	-787	-0-	1042	2		Y	-0-				-0-
01	1364 N	1162	-0-	-202	-0-	1162	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
KINDON GAS UNIT #1														
WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876														
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	BALANCE
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		Y	-0-				-0-
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		Y	-0-				-0-
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		Y	-0-				-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		Y	-0-				-0-
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		Y	-0-				-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		Y	-0-				-0-

KINDON GAS UNIT #1														
WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 10999 - 12882														
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		Y	-0-				-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-				-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		Y	-0-				-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-				-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-				-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		Y	-0-				-0-

KINDON GAS UNIT #1														
WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075														
08	0 N	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MCSWANE GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 11798 - 12122														
08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2		Y	-0-				-0-
09	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		Y	-0-				-0-
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		Y	-0-				-0-
11	390 N	114	-0-	-276	-0-	114	2		Y	-0-				-0-
12	403 N	128	-0-	-275	-0-	128	2		Y	-0-				-0-
01	403 N	98	-0-	-305	-0-	98	2		Y	-0-				-0-

MCSWANE GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF. 11395 - 12146														
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1182	2	1 9	Y	1	1 8			-0-
09	1410 N	1270	-0-	-140	-0-	1269	2	1 9	Y	1	1 8			-0-
10	1457 N	1150	-0-	-307	-0-	1149	2	1 9	Y	1	1 8			-0-
11	1140 N	1086	-0-	-54	-0-	1085	2	1 9	Y	1	1 8			-0-
12	1302 N	940	-0-	-362	-0-	940	2		Y	-0-				-0-
01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1163	2	1 9	Y	1	1 8			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF. 11020 - 12952														
08	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	1009	2		Y	-0-				-0-
09	990 N	981	-0-	-9	-0-	981	2		Y	-0-				-0-
10	1023 N	999	-0-	-24	-0-	999	2		Y	-0-				-0-
11	990 N	966	-0-	-24	-0-	966	2		Y	-0-				-0-
12	1023 N	975	-0-	-48	-0-	975	2		Y	-0-				-0-
01	992 N	953	-0-	-39	-0-	953	2		Y	-0-				-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 11110 - 12830														
08	1581 N	1472	-0-	-109	-0-	1472	2		Y	-0-				-0-
09	1170 N	1111	-0-	-59	-0-	1111	2		Y	-0-				-0-
10	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2		Y	-0-				-0-
11	1410 N	1049	-0-	-361	-0-	1049	2		Y	-0-				-0-
12	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2		Y	-0-				-0-
01	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			Y	-0-		-0-
09	3420 X	3295	-0-	-125	-0-	3295	2			Y	-0-		-0-
10	3565 X	3170	-0-	-395	-0-	3170	2			Y	-0-		-0-
11	3450 X	2984	-0-	-466	-0-	2984	2			Y	-0-		-0-
12	3565 X	3021	-0-	-544	-0-	3021	2			Y	-0-		-0-
01	3565 X	3030	-0-	-535	-0-	3030	2			Y	-0-		-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 12872													
08	3063 N	3063	-0-	-0-	-0-	3057	2	6	9	Y	5	5 8	-0-
09	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	2959	2	4	9	Y	4	4 8	-0-
10	3037 N	3037	-0-	-0-	-0-	3029	2	8	9	Y	7	7 8	-0-
11	3000 N	3076	-0-	76	76	3065	2	11	9	Y	10	10 8	-0-
12	3100 N	3095	-0-	-5	71	3085	2	10	9	Y	9	9 8	-0-
01	2877 N	2806	-0-	-71	-0-	2799	2	7	9	Y	6	6 8	-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868													
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-		-0-
09	570 N	476	-0-	-94	-0-	476	2			Y	-0-		-0-
10	558 N	440	-0-	-118	-0-	440	2			Y	-0-		-0-
11	510 N	472	-0-	-38	-0-	472	2			Y	-0-		-0-
12	496 N	467	-0-	-29	-0-	467	2			Y	-0-		-0-
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-		-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898													
08	1674 N	1038	-0-	-636	-0-	1038	2			Y	-0-		-0-
09	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-		-0-
10	1333 N	1114	-0-	-219	-0-	1114	2			Y	-0-		-0-
11	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-		-0-
12	1488 N	1445	-0-	-43	-0-	1445	2			Y	-0-		-0-
01	1116 N	1004	-0-	-112	-0-	1004	2			Y	-0-		-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 22 RRCID -> 189495 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876													
08	837 N	823	-0-	-14	-0-	823	2			Y	-0-		-0-
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-		-0-
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-		-0-
11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-		-0-
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-		-0-
01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-		-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 189527 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807													
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-		-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-		-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-		-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-		-0-
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-		-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-		-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 19 RRCID -> 189593 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827													
08	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			Y	-0-		-0-
09	2310 N	1622	-0-	-688	-0-	1622	2			Y	-0-		-0-
10	2387 N	1649	-0-	-738	-0-	1649	2			Y	-0-		-0-
11	2130 N	1461	-0-	-669	-0-	1461	2			Y	-0-		-0-
12	1674 N	1552	-0-	-122	-0-	1552	2			Y	-0-		-0-
01	1643 N	1391	-0-	-252	-0-	1391	2			Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			Y	-0-			-0-
09	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			Y	-0-			-0-
10	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			Y	-0-			-0-
11	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-			-0-
12	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			Y	-0-			-0-
01	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-			-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981														
08	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			Y	-0-			-0-
09	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			Y	-0-			-0-
10	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			Y	-0-			-0-
11	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			Y	-0-			-0-
12	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-			-0-
01	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			Y	-0-			-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189865 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11112 - 12809														
08	1953 N	1685	-0-	-268	-0-	1685	2			Y	-0-			-0-
09	1830 N	1354	-0-	-476	-0-	1354	2			Y	-0-			-0-
10	1798 N	1632	-0-	-166	-0-	1632	2			Y	-0-			-0-
11	1620 N	1619	-0-	-1	-0-	1619	2			Y	-0-			-0-
12	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-			-0-
01	1643 N	1305	-0-	-338	-0-	1305	2			Y	-0-			-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912														
08	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			Y	-0-			-0-
09	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			Y	-0-			-0-
10	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-			-0-
11	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			Y	-0-			-0-
12	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			Y	-0-			-0-
01	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			Y	-0-			-0-
EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835														
08	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-			-0-
09	1170 N	1037	-0-	-133	-0-	1037	2			Y	-0-			-0-
10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-			-0-
11	1260 N	956	-0-	-304	-0-	956	2			Y	-0-			-0-
12	1085 N	919	-0-	-166	-0-	919	2			Y	-0-			-0-
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814														
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-			-0-
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-			-0-
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-			-0-
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-			-0-
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-			-0-
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
08	741 N	741 -0-	-0-	-0-	-0-	741 2		Y	-0-			-0-
09	840 N	550 -0-	-290	-0-	-0-	550 2		Y	-0-			-0-
10	558 N	550 -0-	-8	-0-	-0-	550 2		Y	-0-			-0-
11	720 N	457 -0-	-263	-0-	-0-	457 2		Y	-0-			-0-
12	791 N	791 -0-	-0-	-0-	-0-	791 2		Y	-0-			-0-
01	633 N	633 -0-	-0-	-0-	-0-	633 2		Y	-0-			-0-
EPPEs, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016												
08	3565 X	3565 -0-	-0-	-0-	-0-	3565 2		Y	-0-			-0-
09	3727 X	3727 -0-	-0-	-0-	-0-	3727 2		Y	-0-			-0-
10	3684 X	3684 -0-	-0-	-0-	-0-	3684 2		Y	-0-			-0-
11	3450 X	2622 -0-	-828	-0-	-0-	2622 2		Y	-0-			-0-
12	3565 X	2812 -0-	-753	-0-	-0-	2812 2		Y	-0-			-0-
01	3565 X	2311 -0-	-1254	-0-	-0-	2311 2		Y	-0-			-0-
BARNARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887												
08	93 N	90 -0-	-3	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
09	120 N	89 -0-	-31	-0-	-0-	89 2		N	-0-			-0-
10	93 N	79 -0-	-14	-0-	-0-	79 2		N	-0-			-0-
11	108 N	108 -0-	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
12	118 N	118 -0-	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			-0-
01	93 N	83 -0-	-10	-0-	-0-	83 2		N	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814												
08	985 N	985 -0-	-0-	-0-	-0-	985 2		Y	-0-			-0-
09	988 N	988 -0-	-0-	-0-	-0-	988 2		Y	-0-			-0-
10	1018 N	1018 -0-	-0-	-0-	-0-	1018 2		Y	-0-			-0-
11	1025 N	1025 -0-	-0-	-0-	-0-	1025 2		Y	-0-			-0-
12	1026 N	1026 -0-	-0-	-0-	-0-	1026 2		Y	-0-			-0-
01	1040 N	1040 -0-	-0-	-0-	-0-	1040 2		Y	-0-			-0-
OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190806 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.10786 - 11990												
08	217 N	200 -0-	-17	-0-	-0-	200 2		Y	-0-			-0-
09	210 N	194 -0-	-16	-0-	-0-	194 2		Y	-0-			-0-
10	217 N	189 -0-	-28	-0-	-0-	189 2		Y	-0-			-0-
11	180 N	171 -0-	-9	-0-	-0-	171 2		Y	-0-			-0-
12	186 N	172 -0-	-14	-0-	-0-	172 2		Y	-0-			-0-
01	186 N	172 -0-	-14	-0-	-0-	172 2		Y	-0-			-0-
EPPEs, FRED R. WELL #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966												
08	2387 N	2167 -0-	-220	-0-	-0-	2167 2		Y	-0-			-0-
09	2266 N	2266 -0-	-0-	-0-	-0-	2266 2		Y	-0-			-0-
10	2365 N	2365 -0-	-0-	-0-	-0-	2365 2		Y	-0-			-0-
11	2281 N	2281 -0-	-0-	-0-	-0-	2281 2		Y	-0-			-0-
12	2400 N	2400 -0-	-0-	-0-	-0-	2400 2		Y	-0-			-0-
01	2394 N	2394 -0-	-0-	-0-	-0-	2394 2		Y	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860												
08	80 N	80 -0-	-0-	-0-	-0-	80 2		Y	-0-			-0-
09	80 N	80 -0-	-0-	-0-	-0-	80 2		Y	-0-			-0-
10	80 N	80 -0-	-0-	-0-	-0-	80 2		Y	-0-			-0-
11	90 N	-0- -0-	-90	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	93 N	77 -0-	-16	-0-	-0-	77 2		Y	-0-			-0-
01	93 N	78 -0-	-15	-0-	-0-	78 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 190851		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13047		PERF.12084 - 12916			
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
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-
09	210 N	115	-0-	-95	-0-	115	2			N	-0-			-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-			-0-
11	210 N	39	-0-	-171	-0-	39	2			N	-0-			-0-
12	124 N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-			-0-
EPPEs, FRED R.		WELL #:		15	RRCID -> 190897		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10726 - 12872			
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-			-0-
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
WORTHY 'A'		WELL #:		3	RRCID -> 190900		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 13070		PERF.10918 - 12878			
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-			-0-
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-			-0-
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-			-0-
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-			-0-
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-			-0-
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-			-0-
EPPEs, FRED R.		WELL #:		16	RRCID -> 190920		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010		PERF.10622 - 12812			
08	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			Y	-0-			-0-
09	2820 X	2801	-0-	-19	-0-	2801	2			Y	-0-			-0-
10	3131 X	2953	-0-	-178	-0-	2953	2			Y	-0-			-0-
11	3030 X	2226	-0-	-804	-0-	2226	2			Y	-0-			-0-
12	3131 X	2028	-0-	-1103	-0-	2028	2			Y	-0-			-0-
01	3131 X	2395	-0-	-736	-0-	2395	2			Y	-0-			-0-
EPPEs, FRED R.		WELL #:		13	RRCID -> 190937		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8632 - 12140			
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-			-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-			-0-
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-			-0-
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-			-0-
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-			-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-			-0-
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 191151		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11170 - 11362			
08	620 N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-			-0-
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-			-0-
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-			-0-
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-			-0-
12	620 N	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-			-0-
01	620 N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-			-0-
COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID -> 191223		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13005		PERF.10785 - 12850			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
BARNARD GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-			-0-	
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-			-0-	
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-			-0-	
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-			-0-	
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-			-0-	
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-			-0-	

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														WELL #: 9 RRCID -> 191266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886	
08	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-			-0-	
09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-			-0-	
10	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-			-0-	
11	1410 N	1397	-0-	-13	-0-	1397	2			Y	-0-			-0-	
12	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-			-0-	
01	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-			-0-	

MCWATTERS, T. H.														WELL #: 25 RRCID -> 191272 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878	
08	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	1006	2			Y	-0-			-0-	
09	990 N	890	-0-	-100	-0-	890	2			Y	-0-			-0-	
10	1023 N	870	-0-	-153	-0-	870	2			Y	-0-			-0-	
11	960 N	863	-0-	-97	-0-	863	2			Y	-0-			-0-	
12	930 N	881	-0-	-49	-0-	881	2			Y	-0-			-0-	
01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-			-0-	

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														WELL #: 10 RRCID -> 191329 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														WELL #: 11 RRCID -> 191335 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116	
08	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1584	2	1	9	Y	1	1	8	-0-	
09	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1682	2	3	9	Y	3	3	8	-0-	
10	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1648	2	11	9	Y	10	10	8	-0-	
11	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1557	2	14	9	Y	13	13	8	-0-	
12	1612 N	1519	-0-	-93	-0-	1508	2	11	9	Y	10	10	8	-0-	
01	1612 N	1537	-0-	-75	-0-	1523	2	14	9	Y	13	13	8	-0-	

SCHILL, MARY JANE														WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858	
08	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2			Y	-0-			-0-	
09	300 N	272	-0-	-28	-0-	272	2			Y	-0-			-0-	
10	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2			Y	-0-			-0-	
11	300 N	264	-0-	-36	-0-	264	2			Y	-0-			-0-	
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-			-0-	
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-			-0-	

COCHRUM GAS UNIT														WELL #: 11 RRCID -> 191494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889	
08	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-			-0-	
09	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-			-0-	
10	1426 N	897	-0-	-529	-0-	897	2			Y	-0-			-0-	
11	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			Y	-0-			-0-	
12	1798 N	914	-0-	-884	-0-	914	2			Y	-0-			-0-	
01	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			Y	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 191902 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11078 - 12900														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	BALANCE
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-			-0-
09	480 N	422	-0-	-58	-0-	422	2			Y	-0-			-0-
10	434 N	385	-0-	-49	-0-	385	2			Y	-0-			-0-
11	510 N	431	-0-	-79	-0-	431	2			Y	-0-			-0-
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-			-0-
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-			-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874														
08	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4077	2	6	9	Y	5	5	8	-0-
09	3120 X	2536	-0-	-584	-0-	2528	2	8	9	Y	7	7	8	-0-
10	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3609	2	23	9	Y	21	21	8	-0-
11	3120 X	2837	-0-	-283	-0-	2822	2	15	9	Y	14	14	8	-0-
12	3224 X	3050	-0-	-174	-0-	3020	2	30	9	Y	27	27	8	-0-
01	3224 X	2709	-0-	-515	-0-	2686	2	23	9	Y	21	21	8	-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942														
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192496 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11385 - 12872														
08	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2684	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
09	2520 N	2505	-0-	-15	-0-	2503	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
10	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2571	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
11	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2547	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
12	2604 N	2549	-0-	-55	-0-	2545	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
01	2573 N	2526	-0-	-47	-0-	2520	2	6	9	Y	5	5	8	-0-
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858														
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 192779 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012														
08	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2			Y	-0-			-0-
09	270 N	194	-0-	-76	-0-	194	2			Y	-0-			-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-			-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-			-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-			-0-
01	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
EUBANKS UNIT NO. 1			WELL #:		4	RRCID -> 193305		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL	DEPTH 12720	PERF.11068 - 11386				
M	0	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
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-			-0-
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-			-0-
10		93 N	79	-0-	-14	-0-	-0-	79	2			Y	-0-			-0-
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-			-0-
12		93 N	81	-0-	-12	-0-	-0-	81	2			Y	-0-			-0-
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-			-0-

WILBURN			WELL #:		3	RRCID -> 193351		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL	DEPTH 13080	PERF.11670 - 12160				
08		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	-0-	1775	2	1	9	Y	1	1 8		-0-
09		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	-0-	2322	2	1	9	Y	1	1 8		-0-
10		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	-0-	2504	2	1	9	Y	1	1 8		-0-
11		1710 N	1526	-0-	-184	-0-	-0-	1525	2	1	9	Y	1	1 8		-0-
12		2294 N	1371	-0-	-923	-0-	-0-	1370	2	1	9	Y	1	1 8		-0-
01		2294 N	1836	-0-	-458	-0-	-0-	1835	2	1	9	Y	1	1 8		-0-

EUBANKS UNIT NO. 1			WELL #:		5	RRCID -> 193413		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL	DEPTH 12774	PERF.10432 - 12574				
08		2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	-0-	2996	2			Y	-0-			-0-
09		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	-0-	2595	2			Y	-0-			-0-
10		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	-0-	2278	2			Y	-0-			-0-
11		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	-0-	2515	2			Y	-0-			-0-
12		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-			-0-
01		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	-0-	2303	2			Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE			WELL #:		23	RRCID -> 193430		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 12880	PERF.11228 - 12808				
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 193472		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL	DEPTH 13107	PERF.10928 - 12180				
08		396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-			-0-
09		448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-			-0-
10		620 N	290	-0-	-330	-0-	-0-	290	2			Y	-0-			-0-
11		390 N	372	-0-	-18	-0-	-0-	372	2			Y	-0-			-0-
12		465 N	384	-0-	-81	-0-	-0-	384	2			Y	-0-			-0-
01		428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE			WELL #:		24	RRCID -> 193477		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 12894	PERF.10770 - 11480				
08		2511 N	2383	-0-	-128	-0-	-0-	2383	2			Y	-0-			-0-
09		2250 N	2119	-0-	-131	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-			-0-
10		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	-0-	2472	2			Y	-0-			-0-
11		2310 N	2084	-0-	-226	-0-	-0-	2084	2			Y	-0-			-0-
12		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	-0-	2292	2			Y	-0-			-0-
01		2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	-0-	2699	2			Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 193487		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 13126	PERF.11100 - 12899				
08		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	-0-	3189	2	7	9	Y	6	6 8		-0-
09		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	-0-	4043	2	8	9	Y	7	7 8		-0-
10		4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	-0-	4408	2	20	9	Y	18	18 8		-0-
11		1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	-0-	1852	2	6	9	Y	5	5 8		-0-
12		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	-0-	2741	2	9	9	Y	8	8 8		-0-
01		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	-0-	2984	2	7	9	Y	6	6 8		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549														
M	0	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									
08		3444 X	3444 -0-	-0-	-0-	3444 2		N	-0-					-0-
09		3284 X	3284 -0-	-0-	-0-	3284 2		N	-0-					-0-
10		3381 X	3381 -0-	-0-	-0-	3381 2		N	-0-					-0-
11		3179 X	3179 -0-	-0-	-0-	3179 2		N	-0-					-0-
12		3171 X	3171 -0-	-0-	-0-	3171 2		N	-0-					-0-
01		3077 X	3077 -0-	-0-	-0-	3077 2		N	-0-					-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193620 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.11352 - 12896														
08		594 N	594 -0-	-0-	-0-	594 2		Y	-0-					-0-
09		660 N	576 -0-	-84	-0-	576 2		Y	-0-					-0-
10		689 N	689 -0-	-0-	-0-	689 2		Y	-0-					-0-
11		612 N	612 -0-	-0-	-0-	612 2		Y	-0-					-0-
12		589 N	569 -0-	-20	-0-	569 2		Y	-0-					-0-
01		682 N	656 -0-	-26	-0-	656 2		Y	-0-					-0-
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806														
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625														
08		2756 X	2756 -0-	-0-	-0-	2756 2		Y	-0-					-0-
09		1995 X	1995 -0-	-0-	-0-	1995 2		Y	-0-					-0-
10		2865 X	2865 -0-	-0-	-0-	2865 2		Y	-0-					-0-
11		1961 X	1961 -0-	-0-	-0-	1961 2		Y	-0-					-0-
12		2606 N	2606 -0-	-0-	-0-	2605 2	1 9	Y	1	1 8				-0-
01		2875 N	2875 -0-	-0-	-0-	2875 2		Y	-0-					-0-
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012														
08		1776 N	1776 -0-	-0-	-0-	1768 2	8 9	N	7	7 8				-0-
09		1680 N	1659 -0-	-21	-0-	1652 2	7 9	N	6	6 8				-0-
10		1674 N	1651 -0-	-23	-0-	1639 2	12 9	N	11	11 8				-0-
11		1710 N	1593 -0-	-117	-0-	1580 2	13 9	N	12	12 8				-0-
12		1705 N	1642 -0-	-63	-0-	1628 2	14 9	N	13	13 8				-0-
01		1643 N	1632 -0-	-11	-0-	1612 2	20 9	N	18	18 8				-0-
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838														
08		93 N	90 -0-	-3	-0-	90 2		Y	-0-					-0-
09		90 N	85 -0-	-5	-0-	85 2		Y	-0-					-0-
10		124 N	99 -0-	-25	-0-	99 2		Y	-0-					-0-
11		90 N	79 -0-	-11	-0-	79 2		Y	-0-					-0-
12		161 N	161 -0-	-0-	-0-	161 2		Y	-0-					-0-
01		93 N	66 -0-	-27	-0-	66 2		Y	-0-					-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862														
08		237 N	237 -0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-					-0-
09		111 N	111 -0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-					-0-
10		465 N	195 -0-	-270	-0-	195 2		N	-0-					-0-
11		240 N	129 -0-	-111	-0-	129 2		N	-0-					-0-
12		216 N	216 -0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-					-0-
01		317 N	317 -0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT																			
WELL #: 6										RRCID -> 194756		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 12760		PERF.10385 - 12614			
M	0	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				
08		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		Y	-0-				-0-				
09		1440 N	103	-0-	-1337	-0-	103	2		Y	-0-				-0-				
10		1612 N	117	-0-	-1495	-0-	117	2		Y	-0-				-0-				
11		1380 N	96	-0-	-1284	-0-	96	2		Y	-0-				-0-				
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		Y	-0-				-0-				
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-				-0-				
WILBURN										WELL #: 4		RRCID -> 194760		COMPL. DATE 10/07/2007		TOTAL DEPTH 13144		PERF.11038 - 12198	
08		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3939	2	1 9	Y	1	1 8			-0-				
09		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3770	2	1 9	Y	1	1 8			-0-				
10		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3816	2	2 9	Y	2	2 8			-0-				
11		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3634	2	2 9	Y	2	2 8			-0-				
12		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3707	2	3 9	Y	3	3 8			-0-				
01		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3753	2	3 9	Y	3	3 8			-0-				
FAILS GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 194954		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12938		PERF.11275 - 12772	
08		589 N	438	-0-	-151	-0-	438	2		N	-0-				-0-				
09		600 N	593	-0-	-7	-0-	593	2		N	-0-				-0-				
10		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-				-0-				
11		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2		N	-0-				-0-				
12		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-				-0-				
01		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		N	-0-				-0-				
CAGLE GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 196009		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180		PERF.11060 - 12870	
08		3596 X	1000	-0-	-2596	-0-	999	2	1 9	Y	1	1 8			-0-				
09		3210 X	1152	-0-	-2058	-0-	1149	2	3 9	Y	3	3 8			-0-				
10		3162 X	1369	-0-	-1793	-0-	1361	2	8 9	Y	7	7 8			-0-				
11		1770 X	864	-0-	-906	-0-	864	2		Y	-0-				-0-				
12		1178 X	561	-0-	-617	-0-	558	2	3 9	Y	3	3 8			-0-				
01		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3556	2	13 9	Y	12	12 8			-0-				
FAILS GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 196057		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 12765		PERF.11088 - 12612	
08		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		Y	-0-				-0-				
09		390 N	383	-0-	-7	-0-	383	2		Y	-0-				-0-				
10		403 N	391	-0-	-12	-0-	391	2		Y	-0-				-0-				
11		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		Y	-0-				-0-				
12		403 N	388	-0-	-15	-0-	388	2		Y	-0-				-0-				
01		403 N	386	-0-	-17	-0-	386	2		Y	-0-				-0-				
EUBANKS UNIT NO. 1										WELL #: 8		RRCID -> 196243		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12821		PERF.11510 - 12638	
08		3100 N	5342	-0-	2242	3856	5342	2		Y	-0-				-0-				
09		3000 N	5449	-0-	2449	6305	5449	2		Y	-0-				-0-				
10		8090 X	1785	-0-	-6305	-0-	1785	2		Y	-0-				-0-				
11		1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		Y	-0-				-0-				
12		1395 X	10	-0-	-1385	-0-	10	2		Y	-0-				-0-				
01		1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-				Y	-0-				-0-				
EUBANKS UNIT NO. 1										WELL #: 2		RRCID -> 196246		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 12720		PERF.10430 - 11306	
08		1829 X	631	-0-	-1198	-0-	631	2		Y	-0-				-0-				
09		1770 X	1074	-0-	-696	-0-	1074	2		Y	-0-				-0-				
10		2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2		Y	-0-				-0-				
11		1590 X	1353	-0-	-237	-0-	1353	2		Y	-0-				-0-				
12		2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2		Y	-0-				-0-				
01		2015 X	1673	-0-	-342	-0-	1673	2		Y	-0-				-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
EUBANKS UNIT NO. 1																			
WELL #: 1										RRCID -> 196356		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12714		PERF.11036 - 12516			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
08		3162 X	2834	-0-	-328	-0-	2834	2		2834	2		Y	-0-					-0-
09		3060 X	2906	-0-	-154	-0-	2906	2		2906	2		Y	-0-					-0-
10		3162 X	2996	-0-	-166	-0-	2996	2		2996	2		Y	-0-					-0-
11		2790 X	2613	-0-	-177	-0-	2613	2		2613	2		Y	-0-					-0-
12		3007 X	2947	-0-	-60	-0-	2947	2		2947	2		Y	-0-					-0-
01		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2		3293	2		Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 196475		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13104		PERF.11360 - 12832	
08		806 N	783	-0-	-23	-0-	783	2					N	-0-					-0-
09		810 N	780	-0-	-30	-0-	780	2					N	-0-					-0-
10		775 N	718	-0-	-57	-0-	718	2					N	-0-					-0-
11		750 N	692	-0-	-58	-0-	692	2					N	-0-					-0-
12		806 N	706	-0-	-100	-0-	706	2					N	-0-					-0-
01		713 N	657	-0-	-56	-0-	657	2					N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 196479		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 13150		PERF.10307 - 11470	
08		186 N	122	-0-	-64	-0-	122	2					N	-0-					-0-
09		180 N	150	-0-	-30	-0-	150	2					N	-0-					-0-
10		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2					N	-0-					-0-
11		120 N	90	-0-	-30	-0-	90	2					N	-0-					-0-
12		155 N	100	-0-	-55	-0-	100	2					N	-0-					-0-
01		124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2					N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1										WELL #: 3		RRCID -> 196485		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 12375		PERF.11942 - 12246	
08		1147 N	1134	-0-	-13	-0-	1134	2					Y	-0-					-0-
09		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2					Y	-0-					-0-
10		1240 N	1155	-0-	-85	-0-	1155	2					Y	-0-					-0-
11		1110 N	1069	-0-	-41	-0-	1069	2					Y	-0-					-0-
12		1116 N	1018	-0-	-98	-0-	1018	2					Y	-0-					-0-
01		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2					Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 196486		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.10372 - 12630	
08		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2					Y	-0-					-0-
09		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2					Y	-0-					-0-
10		434 N	371	-0-	-63	-0-	371	2					Y	-0-					-0-
11		360 N	288	-0-	-72	-0-	288	2					Y	-0-					-0-
12		465 N	391	-0-	-74	-0-	391	2					Y	-0-					-0-
01		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2					Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 196497		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12985		PERF.10968 - 11562	
08		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2					N	-0-					-0-
09		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2					N	-0-					-0-
10		620 N	501	-0-	-119	-0-	501	2					N	-0-					-0-
11		510 N	443	-0-	-67	-0-	443	2					N	-0-					-0-
12		620 N	540	-0-	-80	-0-	540	2					N	-0-					-0-
01		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2					N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 196536		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12765		PERF.10512 - 12656	
08		1054 X	186	-0-	-868	-0-	186	2					Y	-0-					-0-
09		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2					Y	-0-					-0-
10		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2					Y	-0-					-0-
11		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2					Y	-0-					-0-
12		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2					Y	-0-					-0-
01		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
FAILS GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 196538		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12932		PERF.10570 - 12720	
M	0	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			
08		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2		Y	-0-					-0-			
09		2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2		Y	-0-					-0-			
10		2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2		Y	-0-					-0-			
11		2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2		Y	-0-					-0-			
12		2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2		Y	-0-					-0-			
01		2387 N	2260	-0-	-127	-0-	2260	2		Y	-0-					-0-			
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 196540		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13020		PERF.10686 - 12822	
08		2573 N	2293	-0-	-280	-0-	2293	2		Y	-0-					-0-			
09		2280 N	2012	-0-	-268	-0-	2012	2		Y	-0-					-0-			
10		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2		Y	-0-					-0-			
11		2220 N	1364	-0-	-856	-0-	1364	2		Y	-0-					-0-			
12		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2		Y	-0-					-0-			
01		2325 N	1881	-0-	-444	-0-	1881	2		Y	-0-					-0-			
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 196542		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10710 - 12921	
08		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2		Y	-0-					-0-			
09		2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2		Y	-0-					-0-			
10		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2		Y	-0-					-0-			
11		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2		Y	-0-					-0-			
12		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2		Y	-0-					-0-			
01		2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2		Y	-0-					-0-			
KNIGHT GAS UNIT NO. 1										WELL #: 4		RRCID -> 196604		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 12442		PERF.11974 - 12274	
08		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		Y	-0-					-0-			
09		2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2		Y	-0-					-0-			
10		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2		Y	-0-					-0-			
11		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2		Y	-0-					-0-			
12		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2		Y	-0-					-0-			
01		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2		Y	-0-					-0-			
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 196696		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 13054		PERF. 8606 - 11885	
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		Y	-0-					-0-			
09		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		Y	-0-					-0-			
10		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		Y	-0-					-0-			
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		Y	-0-					-0-			
12		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		Y	-0-					-0-			
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-					-0-			
REED "P" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 196895		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10509 - 12692	
08		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		Y	-0-					-0-			
09		780 N	456	-0-	-324	-0-	456	2		Y	-0-					-0-			
10		806 N	504	-0-	-302	-0-	504	2		Y	-0-					-0-			
11		780 N	537	-0-	-243	-0-	537	2		Y	-0-					-0-			
12		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		Y	-0-					-0-			
01		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		Y	-0-					-0-			
MORTON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 197116		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12935		PERF.11324 - 12784	
08		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2		N	-0-					-0-			
09		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		N	-0-					-0-			
10		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2		N	-0-					-0-			
11		1320 N	1315	-0-	-5	-0-	1315	2		N	-0-					-0-			
12		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-					-0-			
01		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		N	-0-					-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
EUBANKS UNIT NO. 1															
WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	3100 N	3238	-0-	138	701	3238	2			Y	-0-			-0-	
09	3000 N	3123	-0-	123	824	3123	2			Y	-0-			-0-	
10	4168 X	3344	-0-	-824	-0-	3344	2			Y	-0-			-0-	
11	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			Y	-0-			-0-	
12	3069 X	2971	-0-	-98	-0-	2971	2			Y	-0-			-0-	
01	3069 X	2861	-0-	-208	-0-	2861	2			Y	-0-			-0-	
REED "P" NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 197138 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10700 - 12747															
08	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2			Y	-0-			-0-	
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-			-0-	
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-			-0-	
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-			-0-	
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-			-0-	
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-			-0-	
FAILS GAS UNIT															
WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494															
08	3100 N	3204	-0-	104	104	3204	2			Y	-0-			-0-	
09	3000 N	2966	-0-	-34	70	2966	2			Y	-0-			-0-	
10	3053 N	2983	-0-	-70	-0-	2983	2			Y	-0-			-0-	
11	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			Y	-0-			-0-	
12	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			Y	-0-			-0-	
01	2852 X	2234	-0-	-618	-0-	2234	2			Y	-0-			-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195															
08	1860 N	1564	-0-	-296	-0-	1564	2			Y	-0-			-0-	
09	1770 N	1294	-0-	-476	-0-	1294	2			Y	-0-			-0-	
10	1860 N	1138	-0-	-722	-0-	1138	2			Y	-0-			-0-	
11	1500 N	1146	-0-	-354	-0-	1146	2			Y	-0-			-0-	
12	1333 N	1061	-0-	-272	-0-	1061	2			Y	-0-			-0-	
01	1147 N	977	-0-	-170	-0-	977	2			Y	-0-			-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944															
08	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-			-0-	
09	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			Y	-0-			-0-	
10	3286 X	2617	-0-	-669	-0-	2617	2			Y	-0-			-0-	
*11	3180 X	3074	-0-	-106	-0-	3074	2			Y	-0-			-0-	
12	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			Y	-0-			-0-	
01	3472 X	1107	-0-	-2365	-0-	1107	2			Y	-0-			-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707															
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-			-0-	
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-	
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-	
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-	
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-	
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-	
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 197386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10800 - 12859															
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-			-0-	
09	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-			-0-	
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-			-0-	
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-			-0-	
12	3100 N	3350	-0-	250	250	3350	2			N	-0-			-0-	
01	3100 N	4332	-0-	1232	1482	4332	2			N	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
EPPE, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11150 - 12880									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	1021 2			-0-
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2			-0-
10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2			-0-
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2			-0-
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2			-0-
01	1023 N	940	-0-	-83	-0-	940 2			-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911									
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2			-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2			-0-
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2			-0-
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	152 2			-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2			-0-
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	195 2			-0-
EPPE, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197721 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10932 - 12918									
08	1023 N	861	-0-	-162	-0-	861 2			-0-
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2			-0-
10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2			-0-
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2			-0-
12	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2			-0-
01	992 N	837	-0-	-155	-0-	837 2			-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198120 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF. 8421 - 12860									
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2			-0-
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2			-0-
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2			-0-
11	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2			-0-
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2			-0-
01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2			-0-
WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492									
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2			-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2			-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2			-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2			-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2			-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2			-0-
THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199201 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10980 - 11650									
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2			-0-
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2			-0-
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2			-0-
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2			-0-
12	651 N	637	-0-	-14	-0-	637 2			-0-
01	620 N	595	-0-	-25	-0-	595 2			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199206 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12752 PERF.10982 - 12611														
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	
08	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2		-0-				-0-	
09	2160 N	2156	-0-	-4	-0-	2156	2	Y	-0-				-0-	
10	2387 N	2056	-0-	-331	-0-	2056	2	Y	-0-				-0-	
11	2220 N	2183	-0-	-37	-0-	2183	2	Y	-0-				-0-	
12	2232 N	1811	-0-	-421	-0-	1811	2	Y	-0-				-0-	
01	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2	Y	-0-				-0-	
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560														
08	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2	Y	-0-				-0-	
09	2130 X	1317	-0-	-813	-0-	1317	2	Y	-0-				-0-	
10	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2	Y	-0-				-0-	
11	2130 X	885	-0-	-1245	-0-	885	2	Y	-0-				-0-	
12	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2	Y	-0-				-0-	
01	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2	Y	-0-				-0-	
WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088														
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	Y	-0-				-0-	
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2	Y	-0-				-0-	
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	711	2	1 9 Y	-0-	1 8			-0-	
11	540 N	415	-0-	-125	-0-	415	2	Y	-0-				-0-	
12	558 N	538	-0-	-20	-0-	538	2	Y	-0-				-0-	
01	558 N	377	-0-	-181	-0-	377	2	Y	-0-				-0-	
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564														
08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1066	2	1 9 N	1	1 8			-0-	
09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1225	2	3 9 N	3	3 8			-0-	
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1132	2	6 9 N	5	5 8			-0-	
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1020	2	6 9 N	5	5 8			-0-	
12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1165	2	7 9 N	6	6 8			-0-	
01	931 N	931	-0-	-0-	-0-	927	2	4 9 N	4	4 8			-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929														
08	1643 N	1244	-0-	-399	-0-	1244	2	Y	-0-				-0-	
09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2	Y	-0-				-0-	
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2	Y	-0-				-0-	
*11	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2	Y	-0-				-0-	
12	1426 N	1301	-0-	-125	-0-	1301	2	Y	-0-				-0-	
01	1085 N	986	-0-	-99	-0-	986	2	Y	-0-				-0-	
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110														
08	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2	Y	-0-				-0-	
09	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2	Y	-0-				-0-	
10	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2	Y	-0-				-0-	
11	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2	Y	-0-				-0-	
12	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2	Y	-0-				-0-	
01	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2	Y	-0-				-0-	
BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482														
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-				-0-	
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-				-0-	
10	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	2	N	-0-				-0-	
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-				-0-	
12	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2	N	-0-				-0-	
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-				-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302														
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2		Y	-0-				-0-
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		Y	-0-				-0-
10	992 N	800	-0-	-192	-0-	800	2		Y	-0-				-0-
11	930 N	633	-0-	-297	-0-	633	2		Y	-0-				-0-
12	868 N	496	-0-	-372	-0-	496	2		Y	-0-				-0-
01	806 N	519	-0-	-287	-0-	519	2		Y	-0-				-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934														
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		Y	-0-				-0-
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		Y	-0-				-0-
10	806 N	414	-0-	-392	-0-	414	2		Y	-0-				-0-
*11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		Y	-0-				-0-
12	465 N	368	-0-	-97	-0-	368	2		Y	-0-				-0-
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		Y	-0-				-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200867 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10762 - 12927														
08	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2793	2	1 9	Y	1	1 8			-0-
09	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2		Y	-0-				-0-
10	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2552	2	1 9	Y	1	1 8			-0-
11	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2		Y	-0-				-0-
12	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2		Y	-0-				-0-
01	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2		Y	-0-				-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.10744 - 12861														
08	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2		Y	-0-				-0-
09	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2		Y	-0-				-0-
10	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2		Y	-0-				-0-
11	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2		Y	-0-				-0-
12	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2		Y	-0-				-0-
01	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2		Y	-0-				-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750														
08	3100 X	2407	-0-	-693	-0-	2407	2		Y	-0-				-0-
09	2940 X	1088	-0-	-1852	-0-	1088	2		Y	-0-				-0-
10	2852 X	2709	-0-	-143	-0-	2709	2		Y	-0-				-0-
11	2760 X	2695	-0-	-65	-0-	2695	2		Y	-0-				-0-
12	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2		Y	-0-				-0-
01	2697 N	2457	-0-	-240	-0-	2457	2		Y	-0-				-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625														
08	868 N	797	-0-	-71	-0-	797	2		N	-0-				-0-
09	930 N	928	-0-	-2	-0-	927	2	1 9	N	1	1 8			-0-
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1044	2	1 9	N	1	1 8			-0-
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2		N	-0-				-0-
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1013	2	1 9	N	1	1 8			-0-
01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-				-0-
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552														
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		Y	-0-				-0-
09	180 N	82	-0-	-98	-0-	82	2		Y	-0-				-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-				-0-
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		Y	-0-				-0-
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		Y	-0-				-0-
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY														//CONT.// 386310											
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1														WELL #: 3		RRCID -> 201634		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 13175		PERF. 8522 - 12202			
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	BALANCE											
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		Y	-0-				-0-											
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-				-0-											
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		Y	-0-				-0-											
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		Y	-0-				-0-											
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		Y	-0-				-0-											
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2		Y	-0-				-0-											
REED "P" NO. 1 GAS UNIT														WELL #: 8		RRCID -> 202220		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010		PERF.11322 - 12776			
08	899 N	708	-0-	-191	-0-	708	2		Y	-0-				-0-											
09	690 N	552	-0-	-138	-0-	552	2		Y	-0-				-0-											
10	651 N	601	-0-	-50	-0-	601	2		Y	-0-				-0-											
11	690 N	572	-0-	-118	-0-	572	2		Y	-0-				-0-											
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		Y	-0-				-0-											
01	589 N	506	-0-	-83	-0-	506	2		Y	-0-				-0-											
BELL GAS UNIT														WELL #: 2		RRCID -> 202263		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11920		PERF.10977 - 11592			
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-				-0-											
09	270 N	211	-0-	-59	-0-	211	2		N	-0-				-0-											
10	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	2		N	-0-				-0-											
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-				-0-											
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-				-0-											
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-				-0-											
GILLIAM, J.A. UNIT														WELL #: 3		RRCID -> 202981		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10770 - 12540			
08	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2		N	-0-				-0-											
09	2280 N	2272	-0-	-8	-0-	2272	2		N	-0-				-0-											
10	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2		N	-0-				-0-											
11	2340 N	1939	-0-	-401	-0-	1939	2		N	-0-				-0-											
12	2356 N	2028	-0-	-328	-0-	2028	2		N	-0-				-0-											
01	2294 N	2088	-0-	-206	-0-	2088	2		N	-0-				-0-											
MORTON NO. 1 GAS UNIT														WELL #: 10		RRCID -> 203025		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10526 - 12505			
08	620 N	485	-0-	-135	-0-	485	2		N	-0-				-0-											
09	480 N	442	-0-	-38	-0-	442	2		N	-0-				-0-											
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	499	2	1 9	N	-0-	1 8			-0-											
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-				-0-											
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	504	2	1 9	N	-0-	1 8			-0-											
01	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	2		N	-0-				-0-											
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1														WELL #: 5		RRCID -> 203150		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12549		PERF.12017 - 12342			
08	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2906	2	2 9	Y	-0-	2 8			-0-											
09	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3084	2	2 9	Y	-0-	2 8			-0-											
10	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4292	2	4 9	Y	-0-	4 8			-0-											
11	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2		Y	-0-				-0-											
12	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2		Y	-0-				-0-											
01	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2		Y	-0-				-0-											
HUDSON "B" GAS UNIT														WELL #: 8		RRCID -> 203157		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13018		PERF.10956 - 12716			
08	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2		Y	-0-				-0-											
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2		Y	-0-				-0-											
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2		Y	-0-				-0-											
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	2		Y	-0-				-0-											
12	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2		Y	-0-				-0-											
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2		Y	-0-				-0-											

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
CAGLE GAS UNIT																			
WELL #: 11										RRCID -> 203883		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12260		PERF.11263 - 12125			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
09		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
10		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
11		1890 N	1887	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
12		1953 N	1806	-0-	-147	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
01		1891 N	1763	-0-	-128	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 203900		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 11990		PERF.11211 - 11551	
08		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
09		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
10		2201 N	1150	-0-	-1051	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
11		2310 N	996	-0-	-1314	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
12		1674 N	745	-0-	-929	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
01		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #: 1		RRCID -> 204029		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 13138		PERF.10590 - 11492	
08		930 N	909	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
09		900 N	867	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
10		899 N	894	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
11		870 N	789	-0-	-81	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
12		945 N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
01		968 N	968	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 204380		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12605		PERF.10224 - 12424	
08		355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
10		143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
11		150 N	136	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
12		155 N	135	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
01		155 N	122	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 204388		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12656		PERF.10673 - 12496	
08		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
09		1980 N	1728	-0-	-252	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
10		1860 N	1745	-0-	-115	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-					-0-
11		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
12		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-
01		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2182	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1										WELL #: 13		RRCID -> 205121		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13065		PERF.10940 - 12791	
08		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
09		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
10		930 N	930	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
11		1200 N	885	-0-	-315	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
12		1054 N	841	-0-	-213	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
01		930 N	864	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 205551		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12815		PERF. 8282 - 12616	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY														//CONT.// 386310											
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														WELL #: 12		RRCID -> 205560		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11254 - 12110			
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
08	2108	N	2009	-0-	-99	-0-	-0-	2009	2					Y	-0-					-0-					
09	2100	N	2041	-0-	-59	-0-	-0-	2041	2					Y	-0-					-0-					
10	2139	N	2062	-0-	-77	-0-	-0-	2062	2					Y	-0-					-0-					
11	1950	N	1929	-0-	-21	-0-	-0-	1929	2					Y	-0-					-0-					
12	2108	N	2051	-0-	-57	-0-	-0-	2051	2					Y	-0-					-0-					
01	2077	N	2070	-0-	-7	-0-	-0-	2070	2					Y	-0-					-0-					
EPPEP, JOHN GAS UNIT NO. 1														WELL #: 5		RRCID -> 206095		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13072		PERF.10895 - 12852			
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	-0-	1461	2					Y	-0-					-0-					
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	-0-	1864	2					Y	-0-					-0-					
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	-0-	2018	2	4	9	Y		4		4	8			-0-					
11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	-0-	1863	2	3	9	Y		3		3	8			-0-					
12	1922	N	1799	-0-	-123	-0-	-0-	1793	2	6	9	Y		5		5	8			-0-					
01	2015	N	1916	-0-	-99	-0-	-0-	1910	2	6	9	Y		5		5	8			-0-					
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1														WELL #: 6		RRCID -> 206135		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13206		PERF. 8728 - 12914			
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	-0-	1324	2	4	9	Y		4		4	8			-0-					
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	-0-	1335	2	4	9	Y		4		4	8			-0-					
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	1390	2	9	9	Y		8		8	8			-0-					
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	-0-	1316	2	8	9	Y		7		7	8			-0-					
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	1348	2	11	9	Y		10		10	8			-0-					
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	-0-	1374	2	9	9	Y		8		8	8			-0-					
KNIGHT GAS UNIT NO. 1														WELL #: 10		RRCID -> 206273		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12477		PERF.10976 - 12295			
08	248	N	182	-0-	-66	-0-	-0-	182	2					Y	-0-					-0-					
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	-0-	203	2					Y	-0-					-0-					
10	248	N	158	-0-	-90	-0-	-0-	158	2					Y	-0-					-0-					
11	180	N	132	-0-	-48	-0-	-0-	132	2					Y	-0-					-0-					
12	217	N	181	-0-	-36	-0-	-0-	181	2					Y	-0-					-0-					
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2					Y	-0-					-0-					
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														WELL #: 14		RRCID -> 206614		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13102		PERF.11076 - 12834			
08	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	-0-	2987	2					Y	-0-					-0-					
09	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	-0-	2743	2					Y	-0-					-0-					
10	2635	N	2512	-0-	-123	-0-	-0-	2504	2	8	9	Y		7		7	8			-0-					
11	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	-0-	2547	2	9	9	Y		8		8	8			-0-					
12	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	-0-	2733	2	13	9	Y		12		12	8			-0-					
01	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	-0-	2753	2	12	9	Y		11		11	8			-0-					
EPPEP, FRED R.														WELL #: 19		RRCID -> 206959		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13200		PERF.10782 - 12860			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
HEATON NO. 1 GAS UNIT														WELL #: 10		RRCID -> 207045		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12660		PERF.11054 - 12591			
08	279	N	232	-0-	-47	-0-	-0-	232	2					N	-0-					-0-					
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259	2					N	-0-					-0-					
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	2					N	-0-					-0-					
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	2					N	-0-					-0-					
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	-0-	264	2					N	-0-					-0-					
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	286	2					N	-0-					-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)															CAPACITY															CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED																													
CRIDER GAS UNIT															WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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																												
08	2852 X	2734	-0-	-118	-0-	2734	2			Y	-0-					-0-																												
09	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			Y	-0-					-0-																												
10	3007 X	2482	-0-	-525	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-																												
11	2910 X	2823	-0-	-87	-0-	2823	2			Y	-0-					-0-																												
12	3100 X	2313	-0-	-787	-0-	2313	2			Y	-0-					-0-																												
01	3100 X	1414	-0-	-1686	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-																												
EPPEP, FRED R.															WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853																													
08	899 N	892	-0-	-7	-0-	892	2			Y	-0-					-0-																												
09	870 N	856	-0-	-14	-0-	856	2			Y	-0-					-0-																												
10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-																												
11	870 N	868	-0-	-2	-0-	868	2			Y	-0-					-0-																												
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					-0-																												
01	930 N	886	-0-	-44	-0-	886	2			Y	-0-					-0-																												
GROSS, RICHARD H. ET AL															WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751																													
08	744 N	503	-0-	-241	-0-	503	2			N	-0-					-0-																												
09	510 N	497	-0-	-13	-0-	497	2			N	-0-					-0-																												
10	558 N	497	-0-	-61	-0-	496	2	1	9	N	-0-	1	8			-0-																												
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-																												
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-																												
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-																												
GILLIAM, J.A. GU II															WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401																													
08	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-																												
09	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-																												
10	2046 N	1542	-0-	-504	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-																												
11	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-																												
12	2046 N	1963	-0-	-83	-0-	1963	2			Y	-0-					-0-																												
01	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-																												
EPPEP, JOHN GAS UNIT NO. 1															WELL #: 4 RRCID -> 207464 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10813 - 12852																													
08	682 N	581	-0-	-101	-0-	581	2			Y	-0-					-0-																												
09	600 N	490	-0-	-110	-0-	490	2			Y	-0-					-0-																												
10	620 N	528	-0-	-92	-0-	528	2			Y	-0-					-0-																												
11	570 N	553	-0-	-17	-0-	553	2			Y	-0-					-0-																												
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-																												
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-																												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1															WELL #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902																													
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-																												
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-																												
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-																												
*11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-																												
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-																												
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-																												
KNIGHT, JACK HEIRS															WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260																													
08	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-																												
09	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			Y	-0-					-0-																												
10	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-																												
*11	3000 N	3824	-0-	824	-0-	824	2			Y	-0-					-0-																												
12	3100 N	3550	-0-	450	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-																												
01	3100 N	3134	-0-	34	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-																												

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY														//CONT.// 386310											
LARSON "A" II GAS UNIT														WELL #: 3		RRCID -> 207522		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13208		PERF.11148 - 12110			
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	BALANCE											
08	992 N	944	-0-	-48	-0-	944	2		N	-0-				-0-											
09	1140 N	850	-0-	-290	-0-	850	2		N	-0-				-0-											
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-				-0-											
11	900 N	838	-0-	-62	-0-	838	2		N	-0-				-0-											
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-				-0-											
01	899 N	815	-0-	-84	-0-	815	2		N	-0-				-0-											
EPPEs, JOHN GAS UNIT NO. 1														WELL #: 7		RRCID -> 208100		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180		PERF.11261 - 12154			
08	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1816	2	2 9	Y	2	2 8			-0-											
09	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1751	2	2 9	Y	2	2 8			-0-											
10	1829 N	1646	-0-	-183	-0-	1643	2	3 9	Y	3	3 8			-0-											
11	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1797	2	4 9	Y	4	4 8			-0-											
12	1798 N	1628	-0-	-170	-0-	1625	2	3 9	Y	3	3 8			-0-											
01	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1764	2	4 9	Y	4	4 8			-0-											
REED "R" NO. 1 UNIT														WELL #: 4		RRCID -> 208413		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11278 - 12752			
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-				-0-											
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-				-0-											
10	775 N	735	-0-	-40	-0-	735	2		N	-0-				-0-											
11	810 N	654	-0-	-156	-0-	654	2		N	-0-				-0-											
12	775 N	769	-0-	-6	-0-	769	2		N	-0-				-0-											
01	744 N	712	-0-	-32	-0-	712	2		N	-0-				-0-											
GILLIAM, J.A. GU II														WELL #: 7		RRCID -> 208421		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11225 - 11686			
08	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		Y	-0-				-0-											
09	1470 N	1275	-0-	-195	-0-	1275	2		Y	-0-				-0-											
10	1426 N	1249	-0-	-177	-0-	1249	2		Y	-0-				-0-											
11	1440 N	1352	-0-	-88	-0-	1352	2		Y	-0-				-0-											
12	1333 N	1166	-0-	-167	-0-	1166	2		Y	-0-				-0-											
01	1240 N	1128	-0-	-112	-0-	1128	2		Y	-0-				-0-											
SARTOR "A" GAS UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 208663		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12840		PERF.10292 - 12606			
08	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2		Y	-0-				-0-											
09	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2		Y	-0-				-0-											
10	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2		Y	-0-				-0-											
11	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2		Y	-0-				-0-											
12	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2		Y	-0-				-0-											
01	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2		Y	-0-				-0-											
KNIGHT GAS UNIT NO. 1														WELL #: 12		RRCID -> 209287		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 12410		PERF.11452 - 12230			
08	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2		Y	-0-				-0-											
09	1740 N	1585	-0-	-155	-0-	1585	2		Y	-0-				-0-											
10	1457 N	1285	-0-	-172	-0-	1285	2		Y	-0-				-0-											
11	1740 N	1271	-0-	-469	-0-	1271	2		Y	-0-				-0-											
12	1643 N	1088	-0-	-555	-0-	1088	2		Y	-0-				-0-											
01	1271 N	1030	-0-	-241	-0-	1030	2		Y	-0-				-0-											
FAILS GAS UNIT														WELL #: 13		RRCID -> 209540		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 13022		PERF.10247 - 11425			
08	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	2		N	-0-				-0-											
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-				-0-											
10	217 N	171	-0-	-46	-0-	171	2		N	-0-				-0-											
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2		N	-0-				-0-											
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-				-0-											
01	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2		N	-0-				-0-											

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783														
M	0	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									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 12508														
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-		-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-		-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-		-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-		-0-
12	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	2			Y	-0-		-0-
01	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			Y	-0-		-0-
KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564														
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 209629 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950														
08	434	N	176	-0-	-258	-0-	176	2			Y	-0-		-0-
09	420	N	135	-0-	-285	-0-	135	2			Y	-0-		-0-
10	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			Y	-0-		-0-
11	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	2			Y	-0-		-0-
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-		-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-		-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652														
08	3131	X	2877	-0-	-254	-0-	2877	2			N	-0-		-0-
09	3030	X	2593	-0-	-437	-0-	2593	2			N	-0-		-0-
10	3131	X	2645	-0-	-486	-0-	2645	2			N	-0-		-0-
11	2970	X	2845	-0-	-125	-0-	2845	2			N	-0-		-0-
12	3069	X	2746	-0-	-323	-0-	2746	2			N	-0-		-0-
01	2883	X	2416	-0-	-467	-0-	2416	2			N	-0-		-0-
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 209930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577														
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-		-0-
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-		-0-
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-		-0-
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-		-0-
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-		-0-
01	1488	N	1424	-0-	-64	-0-	1424	2			N	-0-		-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209934 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882														
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-		-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-		-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-		-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-		-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-		-0-
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2945 X	2509	-0-	-436	-0-	2509	2			Y	-0-			-0-
09	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			Y	-0-			-0-
10	2604 X	2487	-0-	-117	-0-	2487	2			Y	-0-			-0-
11	2430 X	2101	-0-	-329	-0-	2101	2			Y	-0-			-0-
12	3255 X	2249	-0-	-1006	-0-	2249	2			Y	-0-			-0-
01	3255 X	226	-0-	-3029	-0-	226	2			Y	-0-			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715														
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-
09	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-			-0-
10	310 N	299	-0-	-11	-0-	298	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			-0-
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			-0-
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			-0-
HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580														
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-			-0-
09	390 N	323	-0-	-67	-0-	323	2			N	-0-			-0-
10	403 N	282	-0-	-121	-0-	282	2			N	-0-			-0-
11	360 N	274	-0-	-86	-0-	274	2			N	-0-			-0-
12	341 N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-			-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			-0-
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544														
08	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-			-0-
09	1380 N	1308	-0-	-72	-0-	1308	2			Y	-0-			-0-
10	1705 N	1324	-0-	-381	-0-	1324	2			Y	-0-			-0-
11	1380 N	1239	-0-	-141	-0-	1239	2			Y	-0-			-0-
12	1364 N	1327	-0-	-37	-0-	1327	2			Y	-0-			-0-
01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005														
08	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			N	-0-			-0-
09	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-			-0-
10	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	4650	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
11	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-			-0-
12	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-			-0-
01	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-			-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210546 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11262 - 12710														
08	1302 N	1094	-0-	-208	-0-	1094	2			N	-0-			-0-
09	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-			-0-
10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-			-0-
11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-			-0-
12	1457 N	1434	-0-	-23	-0-	1434	2			N	-0-			-0-
01	1395 N	1304	-0-	-91	-0-	1304	2			N	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808														
08	1519 N	1510	-0-	-9	-0-	1510	2			Y	-0-			-0-
09	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-			-0-
10	1488 N	1370	-0-	-118	-0-	1370	2			Y	-0-			-0-
11	1470 N	1437	-0-	-33	-0-	1437	2			Y	-0-			-0-
12	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-			-0-
01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
REED "R" NO. 1 UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630														
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	BALANCE
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-				-0-
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-				-0-
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-				-0-
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-				-0-
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-				-0-
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-				-0-

FAILS GAS UNIT													WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624	
08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		Y	-0-				-0-
09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2		Y	-0-				-0-
10	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2		Y	-0-				-0-
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2		Y	-0-				-0-
12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2		Y	-0-				-0-
01	992 N	960	-0-	-32	-0-	960	2		Y	-0-				-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL													WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842	
08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		N	-0-				-0-
09	1050 N	930	-0-	-120	-0-	930	2		N	-0-				-0-
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1036	2	1 9	N	-0-	1 8			-0-
11	960 N	929	-0-	-31	-0-	929	2		N	-0-				-0-
12	961 N	960	-0-	-1	-0-	960	2		N	-0-				-0-
01	1023 N	761	-0-	-262	-0-	761	2		N	-0-				-0-

EPPEs, JOHN GAS UNIT NO. 1													WELL #: 6 RRCID -> 211156 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 12827	
08	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1619	2	7 9	Y	6	6 8			-0-
09	1560 N	1547	-0-	-13	-0-	1545	2	2 9	Y	2	2 8			-0-
10	1612 N	1522	-0-	-90	-0-	1519	2	3 9	Y	3	3 8			-0-
11	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1588	2	6 9	Y	5	5 8			-0-
12	1612 N	1495	-0-	-117	-0-	1489	2	6 9	Y	5	5 8			-0-
01	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1532	2	4 9	Y	4	4 8			-0-

GILLIAM, J.A. GU II													WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472	
08	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2		Y	-0-				-0-
09	2430 N	2241	-0-	-189	-0-	2241	2		Y	-0-				-0-
10	2635 N	2317	-0-	-318	-0-	2317	2		Y	-0-				-0-
11	2430 N	2415	-0-	-15	-0-	2415	2		Y	-0-				-0-
12	2325 N	2286	-0-	-39	-0-	2286	2		Y	-0-				-0-
01	2325 N	2213	-0-	-112	-0-	2213	2		Y	-0-				-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT													WELL #: 9 RRCID -> 211474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12966 PERF.10684 - 12892	
08	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	2		N	-0-				-0-
09	510 N	479	-0-	-31	-0-	479	2		N	-0-				-0-
10	558 N	556	-0-	-2	-0-	556	2		N	-0-				-0-
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-				-0-
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-				-0-
01	558 N	548	-0-	-10	-0-	548	2		N	-0-				-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT													WELL #: 10 RRCID -> 211480 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11222 - 12790	
08	2232 N	2203	-0-	-29	-0-	2203	2		N	-0-				-0-
09	2160 N	2120	-0-	-40	-0-	2120	2		N	-0-				-0-
10	2201 N	2182	-0-	-19	-0-	2182	2		N	-0-				-0-
11	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2		N	-0-				-0-
12	2201 N	1727	-0-	-474	-0-	1727	2		N	-0-				-0-
01	2170 N	1829	-0-	-341	-0-	1829	2		N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
BELL GAS UNIT																			
WELL #: 5										RRCID -> 211768		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 12948		PERF.11243 - 11536			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
08		2945 X	2732	-0-	-213	-0-	2732	2			N	-0-					-0-		
09		2850 X	2725	-0-	-125	-0-	2725	2			N	-0-					-0-		
10		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-		
11		2700 X	1533	-0-	-1167	-0-	1533	2			N	-0-					-0-		
12		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-		
01		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-		
WILBURN										WELL #: 5		RRCID -> 211778		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12374		PERF.11620 - 12144	
08		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-		
09		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-		
10		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-		
11		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-		
12		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-		
01		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-		
HEATON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 211782		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12610		PERF.10450 - 12461	
08		682 N	603	-0-	-79	-0-	603	2			N	-0-					-0-		
09		690 N	569	-0-	-121	-0-	568	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
10		651 N	634	-0-	-17	-0-	633	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
11		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-		
12		693 N	693	-0-	-0-	-0-	692	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
01		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-		
THOMPSON, C. C.										WELL #: 22		RRCID -> 212215		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF.11619 - 12826	
08		2294 N	2145	-0-	-149	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-		
09		2130 N	2035	-0-	-95	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-		
10		2263 N	2085	-0-	-178	-0-	2085	2			Y	-0-					-0-		
11		2070 N	2029	-0-	-41	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-		
12		2108 N	1900	-0-	-208	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-		
01		2077 N	1579	-0-	-498	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-		
BELL GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 212407		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10993 - 11499	
08		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-		
09		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-		
10		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-		
11		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-		
12		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-		
01		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-		
CAGLE GAS UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 212916		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 12380		PERF.10834 - 11678	
08		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-		
09		2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-		
10		2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-		
11		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-		
12		2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			Y	-0-					-0-		
01		2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-		
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 213196		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF.10590 - 12689	
08		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-		
09		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-		
10		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-		
11		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-		
12		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-		
01		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT																			
WELL #: 9										RRCID -> 213218		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 12884		PERF.10861 - 12739			
M	0	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				
08		3317 X	2433	-0-	-884	-0-	2433	2		Y	-0-				-0-				
09		3210 X	3009	-0-	-201	-0-	3009	2		Y	-0-				-0-				
10		3255 X	2858	-0-	-397	-0-	2858	2		Y	-0-				-0-				
11		3060 X	3018	-0-	-42	-0-	3018	2		Y	-0-				-0-				
12		3162 X	3046	-0-	-116	-0-	3046	2		Y	-0-				-0-				
01		3100 X	2811	-0-	-289	-0-	2811	2		Y	-0-				-0-				
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1										WELL #: 4		RRCID -> 213225		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13316		PERF.10974 - 12118	
08		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		Y	-0-				-0-				
09		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		Y	-0-				-0-				
10		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-				-0-				
11		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		Y	-0-				-0-				
12		818 N	818	-0-	-0-	-0-	809	2	9	9	Y	8	8	8	-0-				
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-				-0-				
MORTON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 213253		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12753		PERF.11386 - 12600	
08		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2		N	-0-				-0-				
09		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		N	-0-				-0-				
10		1488 N	1439	-0-	-49	-0-	1438	2	1	9	N	1	8		-0-				
11		1500 N	1396	-0-	-104	-0-	1396	2		N	-0-				-0-				
12		1550 N	1431	-0-	-119	-0-	1431	2		N	-0-				-0-				
01		1426 N	1385	-0-	-41	-0-	1385	2		N	-0-				-0-				
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 213256		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 12860		PERF.10394 - 12721	
08		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2		Y	-0-				-0-				
09		3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2		Y	-0-				-0-				
10		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2		Y	-0-				-0-				
11		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2		Y	-0-				-0-				
12		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2		Y	-0-				-0-				
01		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2		Y	-0-				-0-				
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 214170		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12825		PERF.10543 - 12694	
08		1271 N	1264	-0-	-7	-0-	1264	2		N	-0-				-0-				
09		1350 N	1196	-0-	-154	-0-	1196	2		N	-0-				-0-				
10		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2		N	-0-				-0-				
11		1230 N	1221	-0-	-9	-0-	1221	2		N	-0-				-0-				
12		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		N	-0-				-0-				
01		1488 N	1133	-0-	-355	-0-	1133	2		N	-0-				-0-				
J. A. GILLIAM UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 214881		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12768		PERF.11202 - 12540	
08		1426 N	1414	-0-	-12	-0-	1414	2		Y	-0-				-0-				
09		1590 N	1177	-0-	-413	-0-	1177	2		Y	-0-				-0-				
10		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2		Y	-0-				-0-				
11		1380 N	1306	-0-	-74	-0-	1306	2		Y	-0-				-0-				
12		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		Y	-0-				-0-				
01		1395 N	1156	-0-	-239	-0-	1156	2		Y	-0-				-0-				
HUDSON "B" GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 215130		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12960		PERF.10348 - 11572	
08		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2		Y	-0-				-0-				
09		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		Y	-0-				-0-				
10		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2		Y	-0-				-0-				
11		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2		Y	-0-				-0-				
12		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		Y	-0-				-0-				
01		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		Y	-0-				-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215515 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11029 - 12616												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233 2						-0-
09	2190 N	2127	-0-	-63	-0-	2127 2						-0-
10	2294 N	2128	-0-	-166	-0-	2128 2						-0-
11	2160 N	1866	-0-	-294	-0-	1866 2						-0-
12	2201 N	1817	-0-	-384	-0-	1817 2						-0-
01	2139 N	2024	-0-	-115	-0-	2024 2						-0-
BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140												
08	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848 2						-0-
09	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2						-0-
10	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 2						-0-
11	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2						-0-
12	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2						-0-
01	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 2						-0-
CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742												
08	62 N	21	-0-	-41	-0-	21 2						-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2						-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2						-0-
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2						-0-
12	3100 N	7745	-0-	4645	4645	7745 2						-0-
01	3100 N	6883	-0-	3783	8428	6883 2						-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602												
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2						-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2						-0-
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2						-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2						-0-
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	240 2						-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2						-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205												
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2						-0-
09	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038 2						-0-
10	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847 2						-0-
11	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 2						-0-
12	1767 N	1370	-0-	-397	-0-	1370 2						-0-
01	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162 2						-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216220 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580												
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2						-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2						-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2						-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2						-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2						-0-
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2						-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693												
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2						-0-
09	300 N	268	-0-	-32	-0-	267 2						-0-
10	310 N	273	-0-	-37	-0-	272 2						-0-
11	300 N	245	-0-	-55	-0-	245 2						-0-
12	279 N	253	-0-	-26	-0-	252 2						-0-
01	279 N	246	-0-	-33	-0-	246 2						-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE									BALANCE
08	1302 N	1224 -0-	-78	-0-	1224 2	Y	-0-	-0-				-0-
09	1170 N	1133 -0-	-37	-0-	1133 2	Y	-0-	-0-				-0-
10	1178 N	1090 -0-	-88	-0-	1090 2	Y	-0-	-0-				-0-
11	1170 N	1041 -0-	-129	-0-	1041 2	Y	-0-	-0-				-0-
12	1178 N	994 -0-	-184	-0-	994 2	Y	-0-	-0-				-0-
01	1085 N	988 -0-	-97	-0-	988 2	Y	-0-	-0-				-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622												
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-
12	0 N	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 216694 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 12850												
08	2588 N	2588 -0-	-0-	-0-	2588 2	Y	-0-	-0-				-0-
09	2430 N	2423 -0-	-7	-0-	2423 2	Y	-0-	-0-				-0-
10	2511 N	2316 -0-	-195	-0-	2316 2	Y	-0-	-0-				-0-
11	2430 N	2253 -0-	-177	-0-	2253 2	Y	-0-	-0-				-0-
12	2511 N	2224 -0-	-287	-0-	2224 2	Y	-0-	-0-				-0-
01	2325 N	2121 -0-	-204	-0-	2121 2	Y	-0-	-0-				-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313												
08	176 N	176 -0-	-0-	-0-	176 2	Y	-0-	-0-				-0-
09	177 N	177 -0-	-0-	-0-	177 2	Y	-0-	-0-				-0-
10	248 N	217 -0-	-31	-0-	217 2	Y	-0-	-0-				-0-
*11	1522 N	1522 -0-	-0-	-0-	1522 2	Y	-0-	-0-				-0-
12	186 N	-0- -0-	-186	-0-		Y	-0-	-0-				-0-
01	217 N	-0- -0-	-217	-0-		Y	-0-	-0-				-0-
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216752 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10870 - 13082												
08	2914 X	2420 -0-	-494	-0-	2420 2	Y	-0-	-0-				-0-
09	3276 X	3276 -0-	-0-	-0-	3276 2	Y	-0-	-0-				-0-
10	2620 X	2620 -0-	-0-	-0-	2620 2	Y	-0-	-0-				-0-
11	2863 X	2863 -0-	-0-	-0-	2863 2	Y	-0-	-0-				-0-
12	2914 X	2393 -0-	-521	-0-	2393 2	Y	-0-	-0-				-0-
01	2914 X	2542 -0-	-372	-0-	2542 2	Y	-0-	-0-				-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 216794 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11015 - 12679												
08	1426 N	1206 -0-	-220	-0-	1206 2	N	-0-	-0-				-0-
09	1363 N	1363 -0-	-0-	-0-	1363 2	N	-0-	-0-				-0-
10	1528 N	1528 -0-	-0-	-0-	1528 2	N	-0-	-0-				-0-
11	1289 N	1289 -0-	-0-	-0-	1289 2	N	-0-	-0-				-0-
12	1395 N	1320 -0-	-75	-0-	1320 2	N	-0-	-0-				-0-
01	1519 N	1353 -0-	-166	-0-	1353 2	N	-0-	-0-				-0-
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816												
08	1021 N	1021 -0-	-0-	-0-	1021 2	Y	-0-	-0-				-0-
09	1207 N	1207 -0-	-0-	-0-	1207 2	Y	-0-	-0-				-0-
10	562 N	562 -0-	-0-	-0-	562 2	Y	-0-	-0-				-0-
11	3000 N	4282 -0-	1282	1282	4282 2	Y	-0-	-0-				-0-
12	3100 N	2206 -0-	-894	-388	2206 2	Y	-0-	-0-				-0-
01	2098 N	1710 -0-	-388	-0-	1710 2	Y	-0-	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	527 N	498	-0-	-29	-0-	498 2							-0-
09	510 N	474	-0-	-36	-0-	474 2							-0-
10	496 N	478	-0-	-18	-0-	478 2							-0-
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2							-0-
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2							-0-
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2							-0-
MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385													
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2							-0-
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2							-0-
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	869 2	1 9						-0-
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2							-0-
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2							-0-
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2							-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640													
08	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702 2							-0-
09	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2499 2	1 9						-0-
10	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2615 2	1 9						-0-
11	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446 2							-0-
12	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2488 2	1 9						-0-
01	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478 2							-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769													
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2							-0-
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2							-0-
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2							-0-
11	450 N	324	-0-	-126	-0-	324 2							-0-
12	465 N	305	-0-	-160	-0-	305 2							-0-
01	465 N	270	-0-	-195	-0-	270 2							-0-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676													
08	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 2							-0-
09	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 2							-0-
10	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371 2							-0-
11	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2784 2							-0-
12	3100 N	3227	-0-	127	-0-	3227 2							-0-
01	2356 N	2106	-0-	-250	-0-	2106 2							-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 217046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213													
08	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351 2							-0-
09	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372 2							-0-
10	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2							-0-
11	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2							-0-
12	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260 2							-0-
01	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417 2							-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838													
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2							-0-
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2							-0-
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2							-0-
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2							-0-
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2							-0-
01	558 N	446	-0-	-112	-0-	446 2							-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY																
THOMPSON, C. C.																

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	434 N	322	-0-	-112	-0-	322	2			Y	-0-			-0-
09	480 N	411	-0-	-69	-0-	411	2			Y	-0-			-0-
10	465 N	409	-0-	-56	-0-	409	2			Y	-0-			-0-
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-			-0-
12	434 N	365	-0-	-69	-0-	365	2			Y	-0-			-0-
01	403 N	343	-0-	-60	-0-	343	2			Y	-0-			-0-
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217557 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353														
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-			-0-
09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-			-0-
10	961 N	956	-0-	-5	-0-	956	2			N	-0-			-0-
11	930 N	926	-0-	-4	-0-	926	2			N	-0-			-0-
12	961 N	932	-0-	-29	-0-	932	2			N	-0-			-0-
01	961 N	912	-0-	-49	-0-	912	2			N	-0-			-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217583 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690														
08	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-			-0-
09	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-			-0-
10	3782 X	3135	-0-	-647	-0-	3135	2			N	-0-			-0-
11	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-			-0-
12	3782 X	3634	-0-	-148	-0-	3634	2			N	-0-			-0-
01	3782 X	3473	-0-	-309	-0-	3473	2			N	-0-			-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 217617 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11058 - 12261														
08	2232 N	2022	-0-	-210	-0-	2020	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
09	2220 N	1666	-0-	-554	-0-	1664	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
10	1953 N	1284	-0-	-669	-0-	1283	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
11	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2190	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
12	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1742	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
01	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-			-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863														
08	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			Y	-0-			-0-
09	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			Y	-0-			-0-
10	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			Y	-0-			-0-
11	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			Y	-0-			-0-
12	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			Y	-0-			-0-
01	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			Y	-0-			-0-
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291														
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962														
08	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			Y	-0-			-0-
09	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			Y	-0-			-0-
10	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			Y	-0-			-0-
11	2220 N	1904	-0-	-316	-0-	1904	2			Y	-0-			-0-
12	2294 N	1442	-0-	-852	-0-	1442	2			Y	-0-			-0-
01	2294 N	1629	-0-	-665	-0-	1629	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
REED "R" NO. 1 UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	217801	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL	DEPTH	13240	PERF.	8238	-	13110			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5818	2			N	-0-					-0-	
09	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5199	2			N	-0-					-0-	
10	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5748	2		1 9	N	1		1 8			-0-	
11	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					-0-	
12	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-	
01	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5346	2			N	-0-					-0-	
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	217978	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL	DEPTH	12945	PERF.	10802	-	12779			
08	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-	
09	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-	
10	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-	
11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-	
12	1333 N	1290	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-	
01	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-	
REED "R" NO. 1 UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	218035	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL	DEPTH	13055	PERF.	8146	-	12822			
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-	
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-	
SARTOR "A" GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	218037	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL	DEPTH	12660	PERF.	10742	-	11402			
08	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3604	2			Y	-0-					-0-	
09	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3581	2			Y	-0-					-0-	
10	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3508	2			Y	-0-					-0-	
11	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3200	2			Y	-0-					-0-	
12	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-	
01	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3262	2			Y	-0-					-0-	
GROSS, RICHARD H. ET AL				WELL #:	22	RRCID ->	218084	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13109	PERF.	10083	-	12990			
08	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1351	2	1 9	Y	1	1 8					-0-	
09	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1181	2	1 9	Y	1	1 8					-0-	
10	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1246	2	1 9	Y	1	1 8					-0-	
11	1320 N	1022	-0-	-298	-0-	-0-	-0-	1021	2	1 9	Y	1	1 8					-0-	
12	1209 N	900	-0-	-309	-0-	-0-	-0-	899	2	1 9	Y	1	1 8					-0-	
01	1240 N	871	-0-	-369	-0-	-0-	-0-	870	2	1 9	Y	1	1 8					-0-	
GILLIAM, J.A. UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	218090	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12945	PERF.	10274	-	12821			
08	3069 X	3013	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	3013	2			Y	-0-					-0-	
09	2970 X	2897	-0-	-73	-0-	-0-	-0-	2897	2			Y	-0-					-0-	
10	3286 X	3043	-0-	-243	-0-	-0-	-0-	3043	2			Y	-0-					-0-	
11	3180 X	2306	-0-	-874	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-	
12	3286 X	2636	-0-	-650	-0-	-0-	-0-	2636	2			Y	-0-					-0-	
01	3038 X	2095	-0-	-943	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-	
OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	218096	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13325	PERF.	11565	-	13149			
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-	
09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-	
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-	
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-	
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					-0-	
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY																											
REED "R" NO. 1 UNIT																											
WELL #: 11													RRCID -> 218102			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13130			PERF.11464 - 12024					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE								
08	2914 X	2742	-0-	-172	-0-	2742	2					N	-0-					-0-									
09	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2					N	-0-					-0-									
10	2914 X	2639	-0-	-275	-0-	2638	2			1	9	N	1			1	8	-0-									
11	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2					N	-0-					-0-									
12	3069 X	2441	-0-	-628	-0-	2441	2					N	-0-					-0-									
01	3069 X	2664	-0-	-405	-0-	2664	2					N	-0-					-0-									
CRIDER, BILLY													WELL #: 2			RRCID -> 218188			COMPL. DATE 06/05/2008			TOTAL DEPTH 12870			PERF.10469 - 12773		
08	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2					Y	-0-					-0-									
09	150 N	83	-0-	-67	-0-	83	2					Y	-0-					-0-									
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2					Y	-0-					-0-									
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2					Y	-0-					-0-									
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2					Y	-0-					-0-									
01	186 N	93	-0-	-93	-0-	93	2					Y	-0-					-0-									
LARSON "A" II GAS UNIT													WELL #: 9			RRCID -> 218193			COMPL. DATE 09/09/2005			TOTAL DEPTH 13137			PERF.11439 - 12882		
08	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	2					Y	-0-					-0-									
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2					Y	-0-					-0-									
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2					Y	-0-					-0-									
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2					Y	-0-					-0-									
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2					Y	-0-					-0-									
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2					Y	-0-					-0-									
CAGLE GAS UNIT													WELL #: 14			RRCID -> 219065			COMPL. DATE 03/08/2006			TOTAL DEPTH 13133			PERF.11699 - 12928		
08	899 N	770	-0-	-129	-0-	770	2					Y	-0-					-0-									
09	870 N	807	-0-	-63	-0-	807	2					Y	-0-					-0-									
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2					Y	-0-					-0-									
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2					Y	-0-					-0-									
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2					Y	-0-					-0-									
01	868 N	840	-0-	-28	-0-	840	2					Y	-0-					-0-									
COCHRUM GAS UNIT													WELL #: 21			RRCID -> 219066			COMPL. DATE 03/09/2006			TOTAL DEPTH 13146			PERF.11604 - 12968		
08	3007 X	2673	-0-	-334	-0-	2673	2					Y	-0-					-0-									
09	2910 X	2350	-0-	-560	-0-	2350	2					Y	-0-					-0-									
10	3007 X	2576	-0-	-431	-0-	2576	2					Y	-0-					-0-									
11	2580 N	2441	-0-	-139	-0-	2441	2					Y	-0-					-0-									
12	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2					Y	-0-					-0-									
01	2573 N	2391	-0-	-182	-0-	2391	2					Y	-0-					-0-									
SIMS, L. P. BROTHERS													WELL #: 1			RRCID -> 219067			COMPL. DATE 03/10/2006			TOTAL DEPTH 13120			PERF.10503 - 12420		
08	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2457	2			4	9	N	4			4	8	-0-									
09	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2322	2			3	9	N	3			3	8	-0-									
10	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2287	2			8	9	N	7			7	8	-0-									
11	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2361	2			9	9	N	8			8	8	-0-									
12	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2411	2			10	9	N	9			9	8	-0-									
01	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2397	2			10	9	N	9			9	8	-0-									
REED "R" NO. 1 UNIT													WELL #: 16			RRCID -> 219068			COMPL. DATE 03/10/2006			TOTAL DEPTH 13123			PERF.11691 - 12850		
08	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2					N	-0-					-0-									
09	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2					N	-0-					-0-									
10	3051 N	3051	-0-	-0-	-0-	3050	2			1	9	N	1			1	8	-0-									
11	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2					N	-0-					-0-									
12	2635 N	1926	-0-	-709	-0-	1926	2					N	-0-					-0-									
01	2635 N	2459	-0-	-176	-0-	2459	2					N	-0-					-0-									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY															
REED "R" NO. 1 UNIT															
WELL #: 14 RRCID -> 219069 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888															
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	BALANCE	
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-				-0-	
09	330 N	296	-0-	-34	-0-	296	2		N	-0-				-0-	
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-				-0-	
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-				-0-	
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2		N	-0-				-0-	
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-				-0-	
EPPEP, JOHN GAS UNIT NO. 1													WELL #: 8 RRCID -> 219224 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10802 - 12860		
08	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1597	2	3 9	Y	3		3 8		-0-	
09	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2		Y	-0-				-0-	
10	1612 N	1525	-0-	-87	-0-	1525	2		Y	-0-				-0-	
11	1560 N	1280	-0-	-280	-0-	1270	2	10 9	Y	9		9 8		-0-	
12	1643 N	1227	-0-	-416	-0-	1208	2	19 9	Y	17		17 8		-0-	
01	1519 N	1363	-0-	-156	-0-	1333	2	30 9	Y	27		27 8		-0-	
BELL GAS UNIT													WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590		
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-				-0-	
09	630 N	555	-0-	-75	-0-	555	2		N	-0-				-0-	
10	651 N	530	-0-	-121	-0-	530	2		N	-0-				-0-	
11	570 N	457	-0-	-113	-0-	457	2		N	-0-				-0-	
12	589 N	513	-0-	-76	-0-	513	2		N	-0-				-0-	
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-				-0-	
GROSS, RICHARD H. ET AL													WELL #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754		
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-				-0-	
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-				-0-	
10	93 N	16	-0-	-77	-0-	16	2		Y	-0-				-0-	
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		Y	-0-				-0-	
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		Y	-0-				-0-	
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		Y	-0-				-0-	
GROSS, RICHARD H. ET AL													WELL #: 11 RRCID -> 219239 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903		
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-				-0-	
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-				-0-	
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-				-0-	
11	480 N	472	-0-	-8	-0-	472	2		N	-0-				-0-	
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-				-0-	
01	496 N	470	-0-	-26	-0-	470	2		N	-0-				-0-	
REED "R" NO. 1 UNIT													WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791		
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-				-0-	
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-				-0-	
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	541	2	1 9	N	1		1 8		-0-	
11	540 N	527	-0-	-13	-0-	527	2		N	-0-				-0-	
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-				-0-	
01	527 N	499	-0-	-28	-0-	499	2		N	-0-				-0-	
HARLOW, S. J. GAS UNIT													WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603		
08	1426 N	1302	-0-	-124	-0-	1302	2		N	-0-				-0-	
09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2		N	-0-				-0-	
10	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2		N	-0-				-0-	
11	1260 N	1183	-0-	-77	-0-	1183	2		N	-0-				-0-	
12	1426 N	1219	-0-	-207	-0-	1219	2		N	-0-				-0-	
01	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-				-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310										
GROSS, RICHARD H. ET AL				WELL #:		12		RRCID -> 219334		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150		PERF.10878 - 13014		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2				Y	-0-			-0-
09		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2				Y	-0-			-0-
10		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2				Y	-0-			-0-
11		1440 N	1293	-0-	-147	-0-	1293	2				Y	-0-			-0-
12		1488 N	1291	-0-	-197	-0-	1291	2				Y	-0-			-0-
01		1488 N	1279	-0-	-209	-0-	1279	2				Y	-0-			-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 219514		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 13255		PERF.11222 - 13062		
08		2139 N	2081	-0-	-58	-0-	2081	2				Y	-0-			-0-
09		2010 N	1867	-0-	-143	-0-	1867	2				Y	-0-			-0-
10		2511 N	1814	-0-	-697	-0-	1814	2				Y	-0-			-0-
11		2010 N	1770	-0-	-240	-0-	1770	2				Y	-0-			-0-
12		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2				Y	-0-			-0-
01		1829 N	1804	-0-	-25	-0-	1804	2				Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL				WELL #:		14		RRCID -> 219516		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 13275		PERF.10756 - 13167		
08		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2				Y	-0-			-0-
09		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2				Y	-0-			-0-
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2				Y	-0-			-0-
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2				Y	-0-			-0-
12		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2				Y	-0-			-0-
01		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2				Y	-0-			-0-

SIMS, ROBERT				WELL #:		1		RRCID -> 219826		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 10346		PERF.10402 - 12996		
08		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2				N	-0-			-0-
09		1590 N	1205	-0-	-385	-0-	1205	2				N	-0-			-0-
10		1116 N	996	-0-	-120	-0-	996	2				N	-0-			-0-
11		1410 N	968	-0-	-442	-0-	968	2				N	-0-			-0-
12		1240 N	1031	-0-	-209	-0-	1031	2				N	-0-			-0-
01		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2				N	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1				WELL #:		9		RRCID -> 220239		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 12360		PERF.11202 - 12161		
08		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2002	2		4 9	Y	4	4 8			-0-
09		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2111	2		1 9	Y	1	1 8			-0-
10		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1944	2		2 9	Y	2	2 8			-0-
11		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			Y	-0-				-0-
12		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			Y	-0-				-0-
01		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-				-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT				WELL #:		11		RRCID -> 220246		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 13410		PERF.11615 - 13305		
08		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2				N	-0-			-0-
09		3000 X	3725	-0-	725	-0-	3725	2				N	-0-			-0-
10		2855 X	2130	-0-	-725	-0-	2130	2				N	-0-			-0-
11		2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2				N	-0-			-0-
12		2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2				N	-0-			-0-
01		1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2				N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL				WELL #:		10		RRCID -> 220247		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 13098		PERF.11238 - 12891		
08		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2				N	-0-			-0-
09		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2				N	-0-			-0-
10		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2				N	-0-			-0-
11		360 N	324	-0-	-36	-0-	324	2				N	-0-			-0-
12		372 N	357	-0-	-15	-0-	357	2				N	-0-			-0-
01		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2				N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)															CAPACITY					CNTY: FREESTONE																			
HILCORP ENERGY COMPANY																																							
REED "P" NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 17					RRCID -> 220516					COMPL. DATE 06/10/2006					TOTAL DEPTH 13164					PERF.11710 - 13072				
M	0	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																								
08		2604 N	1995	-0-	-609	-0-	1993	2	2	9	N	2	2	8	-0-																								
09		2580 N	2372	-0-	-208	-0-	2370	2	2	9	N	2	2	8	-0-																								
10		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2327	2	4	9	N	4	4	8	-0-																								
11		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2159	2	3	9	N	3	3	8	-0-																								
12		2449 N	2005	-0-	-444	-0-	2002	2	3	9	N	3	3	8	-0-																								
01		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2645	2	4	9	N	4	4	8	-0-																								
J. M. POLLARD GAS UNIT															WELL #: 22					RRCID -> 221004					COMPL. DATE 03/01/2006					TOTAL DEPTH 13060					PERF.11471 - 12918				
08		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-			-0-																								
09		1680 N	1598	-0-	-82	-0-	1598	2			Y	-0-			-0-																								
10		1736 N	1708	-0-	-28	-0-	1708	2			Y	-0-			-0-																								
11		1680 N	1534	-0-	-146	-0-	1534	2			Y	-0-			-0-																								
12		1643 N	1496	-0-	-147	-0-	1496	2			Y	-0-			-0-																								
01		1705 N	1587	-0-	-118	-0-	1587	2			Y	-0-			-0-																								
EUBANKS UNIT NO. 1															WELL #: 10					RRCID -> 221652					COMPL. DATE 06/23/2006					TOTAL DEPTH 12970					PERF.11155 - 12842				
08		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			Y	-0-			-0-																								
09		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			Y	-0-			-0-																								
10		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			Y	-0-			-0-																								
11		2610 X	2596	-0-	-14	-0-	2596	2			Y	-0-			-0-																								
12		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			Y	-0-			-0-																								
01		2697 X	2553	-0-	-144	-0-	2553	2			Y	-0-			-0-																								
KNIGHT GAS UNIT NO. 1															WELL #: 17					RRCID -> 221675					COMPL. DATE 08/13/2006					TOTAL DEPTH 13173					PERF.11726 - 12295				
08		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			Y	-0-			-0-																								
09		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			Y	-0-			-0-																								
10		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			Y	-0-			-0-																								
*11		3150 X	2931	-0-	-219	-0-	2931	2			Y	-0-			-0-																								
12		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			Y	-0-			-0-																								
01		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			Y	-0-			-0-																								
MORTON NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 11					RRCID -> 221719					COMPL. DATE 08/24/2006					TOTAL DEPTH 12775					PERF.11354 - 12646				
08		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-			-0-																								
09		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-			-0-																								
10		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2484	2	1	9	N	1	1	8	-0-																								
11		2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-			-0-																								
12		2480 N	2325	-0-	-155	-0-	2325	2			N	-0-			-0-																								
01		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-			-0-																								
HARLOW, S. J. GAS UNIT															WELL #: 16					RRCID -> 222057					COMPL. DATE 08/25/2006					TOTAL DEPTH 12750					PERF.11038 - 12652				
08		1612 N	756	-0-	-856	-0-	756	2			N	-0-			-0-																								
09		1500 N	841	-0-	-659	-0-	840	2	1	9	N	1	1	8	-0-																								
10		1333 N	935	-0-	-398	-0-	934	2	1	9	N	1	1	8	-0-																								
11		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-			-0-																								
12		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1082	2	1	9	N	1	1	8	-0-																								
01		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-			-0-																								
NEWSOM, C. A. ESTATE															WELL #: 9R					RRCID -> 222060					COMPL. DATE 07/07/2006					TOTAL DEPTH 12950					PERF.11370 - 12796				
08		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			Y	-0-			-0-																								
09		3270 X	3223	-0-	-47	-0-	3223	2			Y	-0-			-0-																								
10		3379 X	3010	-0-	-369	-0-	3010	2			Y	-0-			-0-																								
11		3270 X	3008	-0-	-262	-0-	3008	2			Y	-0-			-0-																								
12		3379 X	2968	-0-	-411	-0-	2968	2			Y	-0-			-0-																								
01		3379 X	3055	-0-	-324	-0-	3055	2			Y	-0-			-0-																								

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
GILLIAM, J. A.															
WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2							-0-	
09	1830 N	1521	-0-	-309	-0-	1521	2							-0-	
10	2170 N	1520	-0-	-650	-0-	1520	2							-0-	
11	1710 N	1080	-0-	-630	-0-	1080	2							-0-	
12	1581 N	975	-0-	-606	-0-	975	2							-0-	
01	1519 N	1380	-0-	-139	-0-	1380	2							-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713															
08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2							-0-	
09	1140 N	1120	-0-	-20	-0-	1120	2							-0-	
10	1364 N	1175	-0-	-189	-0-	1175	2							-0-	
11	1230 N	1106	-0-	-124	-0-	1106	2							-0-	
12	1147 N	1078	-0-	-69	-0-	1078	2							-0-	
01	1178 N	1060	-0-	-118	-0-	1060	2							-0-	
CRIDER GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862															
08	2759 N	2726	-0-	-33	-0-	2726	2							-0-	
09	2670 N	2501	-0-	-169	-0-	2501	2							-0-	
10	2821 N	2804	-0-	-17	-0-	2804	2							-0-	
11	2640 N	2591	-0-	-49	-0-	2591	2							-0-	
12	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2							-0-	
01	2790 N	2503	-0-	-287	-0-	2503	2							-0-	
KENNEDY "A"															
WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581															
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2							-0-	
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2							-0-	
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	206	2	1	9					-0-	
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2							-0-	
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2							-0-	
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2							-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE															
WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713															
08	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2							-0-	
09	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2							-0-	
10	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2							-0-	
11	2100 N	1738	-0-	-362	-0-	1738	2							-0-	
12	2046 N	1858	-0-	-188	-0-	1858	2							-0-	
01	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2							-0-	
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT															
WELL #: 20 RRCID -> 222643 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11244 - 12702															
08	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2							-0-	
09	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2							-0-	
10	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2							-0-	
11	3420 X	3394	-0-	-26	-0-	3394	2							-0-	
12	3534 X	3423	-0-	-111	-0-	3423	2							-0-	
01	3534 X	3111	-0-	-423	-0-	3111	2							-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE															
WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817															
08	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2							-0-	
09	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2							-0-	
10	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2							-0-	
11	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2							-0-	
12	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2							-0-	
01	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2							-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
BARNARD GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536														
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	BALANCE
08	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2		Y	-0-				-0-
09	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2		Y	-0-				-0-
10	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2		Y	-0-				-0-
11	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2		Y	-0-				-0-
12	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2		Y	-0-				-0-
01	2108 N	1308	-0-	-800	-0-	1308	2		Y	-0-				-0-

HUDSON "B" GAS UNIT													WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724	
08	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2		N	-0-				-0-
09	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1506	2	1 9	N	1	1 8			-0-
10	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1721	2	1 9	N	1	1 8			-0-
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-				-0-
12	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1405	2	1 9	N	1	1 8			-0-
01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-				-0-

EPPES, FRED R.													WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782	
08	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2		Y	-0-				-0-
09	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2		Y	-0-				-0-
10	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2		Y	-0-				-0-
11	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2		Y	-0-				-0-
12	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2		Y	-0-				-0-
01	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2		Y	-0-				-0-

COCHRUM GAS UNIT													WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890	
08	2573 X	997	-0-	-1576	-0-	997	2		Y	-0-				-0-
09	2490 X	1484	-0-	-1006	-0-	1484	2		Y	-0-				-0-
10	2573 X	2434	-0-	-139	-0-	2434	2		Y	-0-				-0-
11	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2		Y	-0-				-0-
12	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2		Y	-0-				-0-
01	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2		Y	-0-				-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1													WELL #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872	
08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2		N	-0-				-0-
09	510 N	400	-0-	-110	-0-	400	2		N	-0-				-0-
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-				-0-
11	1080 N	43	-0-	-1037	-0-	43	2		N	-0-				-0-
12	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2932	2	15 9	N	14	14 8			-0-
01	3100 N	4306	-0-	1206	1206	4278	2	28 9	N	25	25 8			-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT													WELL #: 7 RRCID -> 223243 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13182 PERF.11461 - 13016	
08	248 N	61	-0-	-187	-0-	61	2		Y	-0-				-0-
09	210 N	20	-0-	-190	-0-	20	2		Y	-0-				-0-
10	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2		Y	-0-				-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		Y	-0-				-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-				-0-
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		Y	-0-				-0-

SIMS, ROBERT													WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564	
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-				-0-
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-				-0-
10	496 N	446	-0-	-50	-0-	446	2		N	-0-				-0-
11	510 N	389	-0-	-121	-0-	389	2		N	-0-				-0-
12	496 N	410	-0-	-86	-0-	410	2		N	-0-				-0-
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY FAILS GAS UNIT			//CONT.// 32950 285 //CONT.// 386310			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
			WELL #: 24			RRCID -> 223597			COMPL. DATE 11/02/2006			TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			Y	-0-					-0-
09	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			Y	-0-					-0-
10	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
11	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
12	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
01	1953 N	1851	-0-	-102	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL				WELL #: 21			RRCID -> 223599			COMPL. DATE 11/11/2006			TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519			
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
12	620 N	599	-0-	-21	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
01	620 N	591	-0-	-29	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
BELL GAS UNIT				WELL #: 11			RRCID -> 223846			COMPL. DATE 05/28/2006			TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682			
08	620 N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-					-0-
09	630 N	498	-0-	-132	-0-	498	2			N	-0-					-0-
10	620 N	496	-0-	-124	-0-	496	2			N	-0-					-0-
11	570 N	467	-0-	-103	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
MCSWANE GAS UNIT				WELL #: 11			RRCID -> 223847			COMPL. DATE 05/27/2006			TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860			
08	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
09	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
10	2387 N	2297	-0-	-90	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
11	2160 N	2128	-0-	-32	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
12	2294 N	2225	-0-	-69	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
01	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
LARSON "A" II GAS UNIT				WELL #: 10			RRCID -> 223848			COMPL. DATE 03/12/2007			TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880			
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
11	180 N	61	-0-	-119	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
12	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
01	186 N	54	-0-	-132	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT				WELL #: 7			RRCID -> 223850			COMPL. DATE 07/12/2006			TOTAL DEPTH 12958 PERF.11332 - 12821			
08	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
09	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
10	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
11	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
12	1922 N	1821	-0-	-101	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
01	2015 N	1661	-0-	-354	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
FAILS GAS UNIT				WELL #: 5			RRCID -> 223851			COMPL. DATE 06/30/2006			TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772			
08	1643 N	1232	-0-	-411	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
09	1200 N	1014	-0-	-186	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
10	1302 N	1236	-0-	-66	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
11	1200 N	1069	-0-	-131	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
12	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-				-0-
09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-				-0-
10	1209 N	1091	-0-	-118	-0-	1091	2			N	-0-				-0-
11	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-				-0-
12	3100 N	4059	-0-	959	-0-	4059	2			N	-0-				-0-
01	3100 N	3497	-0-	397	-0-	1356	2			N	-0-				-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802															
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-				-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-				-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-				-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-				-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-				-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-				-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624															
08	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-				-0-
09	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-				-0-
10	2170 N	1862	-0-	-308	-0-	1862	2			N	-0-				-0-
11	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-				-0-
12	2046 N	1672	-0-	-374	-0-	1672	2			N	-0-				-0-
01	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-				-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 224249 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11204 - 12786															
08	2883 X	2814	-0-	-69	-0-	2814	2			N	-0-				-0-
09	2790 X	2723	-0-	-67	-0-	2723	2			N	-0-				-0-
10	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-				-0-
11	2730 X	2542	-0-	-188	-0-	2542	2			N	-0-				-0-
12	2821 X	2627	-0-	-194	-0-	2627	2			N	-0-				-0-
01	2728 N	2332	-0-	-396	-0-	2332	2			N	-0-				-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224251 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12852 PERF.11506 - 12706															
08	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-				-0-
09	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-				-0-
10	2914 X	2736	-0-	-178	-0-	2736	2			N	-0-				-0-
11	3060 X	2811	-0-	-249	-0-	2811	2			N	-0-				-0-
12	3162 X	1899	-0-	-1263	-0-	1899	2			N	-0-				-0-
01	3162 X	418	-0-	-2744	-0-	418	2			N	-0-				-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602															
08	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-				-0-
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	859	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	868 N	816	-0-	-52	-0-	815	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	1260 N	761	-0-	-499	-0-	761	2			N	-0-				-0-
12	899 N	850	-0-	-49	-0-	849	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-				-0-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523															
08	1612 N	1289	-0-	-323	-0-	1289	2			Y	-0-				-0-
09	1590 N	1490	-0-	-100	-0-	1490	2			Y	-0-				-0-
10	1550 N	1348	-0-	-202	-0-	1348	2			Y	-0-				-0-
11	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-				-0-
12	1550 N	1307	-0-	-243	-0-	1307	2			Y	-0-				-0-
01	1333 N	1308	-0-	-25	-0-	1308	2			Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1612 N	1558	-0-	-54	-0-	1558	2			Y	-0-			-0-
09	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-			-0-
10	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-			-0-
11	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-			-0-
12	1736 N	1618	-0-	-118	-0-	1618	2			Y	-0-			-0-
01	1643 N	1504	-0-	-139	-0-	1504	2			Y	-0-			-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224376 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11248 - 12726														
08	961 N	645	-0-	-316	-0-	645	2			N	-0-			-0-
09	1140 N	622	-0-	-518	-0-	622	2			N	-0-			-0-
10	1023 N	639	-0-	-384	-0-	639	2			N	-0-			-0-
11	630 N	606	-0-	-24	-0-	606	2			N	-0-			-0-
12	651 N	610	-0-	-41	-0-	610	2			N	-0-			-0-
01	651 N	594	-0-	-57	-0-	594	2			N	-0-			-0-
KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584														
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-			-0-
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-			-0-
10	744 N	696	-0-	-48	-0-	696	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-			-0-
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-			-0-
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-			-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772														
08	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2	1	9	Y	-0-	1	8	30
09	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2	1	9	Y	-0-	1	8	30
10	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	6542	2	2	9	Y	-0-	2	8	30
11	4320 X	3445	-0-	-875	-0-	3443	2	2	9	Y	-0-	2	8	30
12	4464 X	2575	-0-	-1889	-0-	2572	2	3	9	Y	-0-	3	8	30
01	4464 X	2753	-0-	-1711	-0-	2750	2	3	9	Y	-0-	3	8	30
MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587														
08	1426 N	1410	-0-	-16	-0-	1410	2			N	-0-			-0-
09	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-			-0-
10	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-			-0-
11	1350 N	1290	-0-	-60	-0-	1290	2			N	-0-			-0-
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-			-0-
01	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-			-0-
MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664														
08	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-			-0-
09	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-			-0-
10	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1450	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
11	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-			-0-
12	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-			-0-
01	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 225287 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10980 - 12743														
08	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-			-0-
09	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-			-0-
10	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-			-0-
11	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-			-0-
12	1829 N	1783	-0-	-46	-0-	1783	2			N	-0-			-0-
01	1829 N	1559	-0-	-270	-0-	1559	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225333 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12771 PERF.11074 - 12594														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-			-0-
09	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-			-0-
10	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-			-0-
11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-			-0-
12	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-			-0-
01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846														
08	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-			-0-
09	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			-0-
10	403 X	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-			-0-
11	390 X	338	-0-	-52	-0-	338	2			N	-0-			-0-
12	403 X	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-			-0-
01	403 X	346	-0-	-57	-0-	346	2			N	-0-			-0-
SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916														
08	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1857	2	4	9	N	4	4	8	-0-
09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1695	2	3	9	N	3	3	8	-0-
10	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2065	2	7	9	N	6	6	8	-0-
11	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1889	2	6	9	N	5	5	8	-0-
12	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1812	2	7	9	N	6	6	8	-0-
01	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1576	2	7	9	N	6	6	8	-0-
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582														
08	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-			-0-
09	2430 N	2358	-0-	-72	-0-	2358	2			N	-0-			-0-
10	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-			-0-
11	2460 N	2447	-0-	-13	-0-	2447	2			N	-0-			-0-
12	2449 N	2443	-0-	-6	-0-	2443	2			N	-0-			-0-
01	2635 N	2426	-0-	-209	-0-	2426	2			N	-0-			-0-
SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652														
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			-0-
09	330 N	303	-0-	-27	-0-	303	2			N	-0-			-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			-0-
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226279 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11258 - 12666														
08	2449 N	2338	-0-	-111	-0-	2338	2			N	-0-			-0-
09	2550 N	2312	-0-	-238	-0-	2312	2			N	-0-			-0-
10	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-			-0-
11	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-			-0-
12	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-			-0-
01	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-			-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838														
08	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-			-0-
09	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-			-0-
10	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			Y	-0-			-0-
11	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			Y	-0-			-0-
12	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			Y	-0-			-0-
01	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738														
M	0	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									
08	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	2		N	-0-			-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-			-0-
10	651	N	648	-0-	-3	-0-	647	2	1	9	N	1	8	-0-
11	570	N	517	-0-	-53	-0-	517	2		N	-0-			-0-
12	620	N	538	-0-	-82	-0-	538	2		N	-0-			-0-
01	651	N	539	-0-	-112	-0-	539	2		N	-0-			-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 226935 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10742 - 12906														
08	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2		N	-0-			-0-
09	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2		N	-0-			-0-
10	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2		N	-0-			-0-
11	3120	X	2618	-0-	-502	-0-	2618	2		N	-0-			-0-
12	3224	X	2799	-0-	-425	-0-	2799	2		N	-0-			-0-
01	3224	X	2384	-0-	-840	-0-	2384	2		N	-0-			-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570														
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2		N	-0-			-0-
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		N	-0-			-0-
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1330	2	1	9	N	1	8	-0-
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		N	-0-			-0-
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		N	-0-			-0-
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2		N	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713														
08	3069	X	2636	-0-	-433	-0-	2636	2		Y	-0-			-0-
09	2970	X	2548	-0-	-422	-0-	2548	2		Y	-0-			-0-
10	3069	X	2468	-0-	-601	-0-	2468	2		Y	-0-			-0-
11	2970	X	2375	-0-	-595	-0-	2375	2		Y	-0-			-0-
12	2790	X	2589	-0-	-201	-0-	2589	2		Y	-0-			-0-
01	2635	X	2510	-0-	-125	-0-	2510	2		Y	-0-			-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765														
08	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2		Y	-0-			-0-
09	3000	N	3246	-0-	246	-0-	3246	2		Y	-0-			-0-
10	3100	N	4251	-0-	1151	-0-	4251	2		Y	-0-			-0-
11	3000	N	3630	-0-	630	-0-	3630	2		Y	-0-			-0-
12	5249	X	3222	-0-	-2027	-0-	3222	2		Y	-0-			-0-
01	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2		Y	-0-			-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227156 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11118 - 12801														
08	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2		N	-0-			-0-
09	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2		N	-0-			-0-
10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2		N	-0-			-0-
11	2100	N	910	-0-	-1190	-0-	910	2		N	-0-			-0-
12	2170	N	954	-0-	-1216	-0-	954	2		N	-0-			-0-
01	2139	N	1193	-0-	-946	-0-	1193	2		N	-0-			-0-
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 227165 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10966 - 12168														
08	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-				Y	-0-			-0-
09	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-				Y	-0-			-0-
10	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY														//CONT.// 386310											
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II														WELL #: 17		RRCID -> 227169		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 13020		PERF. 7948 - 12837			
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								
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-								
09	90 N	59	-0-	-31	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-								
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-								
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-								
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-								
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-								

CAGLE GAS UNIT														WELL #: 12		RRCID -> 227289		COMPL. DATE 12/24/2006		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10852 - 11969			
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-								
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-								
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-								
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-								
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-								
01	186 N	166	-0-	-20	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-								

SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT														WELL #: 3		RRCID -> 227297		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 13082		PERF.10772 - 13000			
08	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	-0-	2200	2	2	9	N	2	2	8			-0-								
09	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	-0-	2142	2	2	9	N	2	2	8			-0-								
10	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	-0-	2219	2	4	9	N	4	4	8			-0-								
11	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	-0-	2151	2	6	9	N	5	5	8			-0-								
12	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	-0-	2216	2	4	9	N	4	4	8			-0-								
01	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	-0-	2221	2	7	9	N	6	6	8			-0-								

SIMS, ROBERT														WELL #: 4		RRCID -> 228078		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 11650		PERF.10088 - 11120			
08	465 N	287	-0-	-178	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-								
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-								
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-								
11	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-								
12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-								
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-								

LARSON "A" II GAS UNIT														WELL #: 12		RRCID -> 228549		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10642 - 12810			
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-								
09	60 N	25	-0-	-35	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-								
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-								
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-								
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-								
01	93 N	37	-0-	-56	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-								

GROSS, RICHARD H. ET AL														WELL #: 20		RRCID -> 228866		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13190		PERF.10447 - 13161			
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-								
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-								
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-								
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-								
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-								
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-								

MORTON NO. 1 GAS UNIT														WELL #: 24		RRCID -> 228962		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 12730		PERF.11092 - 12612			
08	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-								
09	2160 N	1981	-0-	-179	-0-	-0-	1980	2	1	9	N	1	1	8			-0-								
10	2232 N	1828	-0-	-404	-0-	-0-	1827	2	1	9	N	1	1	8			-0-								
11	2160 N	1449	-0-	-711	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-								
12	2046 N	1637	-0-	-409	-0-	-0-	1636	2	1	9	N	1	1	8			-0-								
01	1829 N	1560	-0-	-269	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-								

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-			-0-
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654														
08	2263 N	2157	-0-	-106	-0-	2157	2			N	-0-			-0-
09	2010 N	1901	-0-	-109	-0-	1901	2			N	-0-			-0-
10	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-			-0-
11	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-			-0-
12	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-			-0-
01	2170 N	2015	-0-	-155	-0-	2015	2			N	-0-			-0-
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320														
08	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-			-0-
09	3000 N	3086	-0-	86	86	3086	2			N	-0-			-0-
10	2908 N	2822	-0-	-86	-0-	2822	2			N	-0-			-0-
11	2430 N	1549	-0-	-881	-0-	1549	2			N	-0-			-0-
12	2511 X	1695	-0-	-816	-0-	1695	2			N	-0-			-0-
01	2511 X	1455	-0-	-1056	-0-	1455	2			N	-0-			-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642														
08	3131 X	2765	-0-	-366	-0-	2765	2			N	-0-			-0-
09	3390 X	1806	-0-	-1584	-0-	1806	2			N	-0-			-0-
10	3503 X	2365	-0-	-1138	-0-	2365	2			N	-0-			-0-
11	3390 X	2077	-0-	-1313	-0-	2077	2			N	-0-			-0-
12	3503 X	1971	-0-	-1532	-0-	1971	2			N	-0-			-0-
01	2759 X	2120	-0-	-639	-0-	2120	2			N	-0-			-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733														
08	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-			-0-
09	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-			-0-
10	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-			-0-
11	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-			-0-
12	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-			-0-
01	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662														
08	527 N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-			-0-
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-			-0-
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	517	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-			-0-
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-			-0-
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924														
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-			-0-
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			-0-
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-			-0-
11	720 N	490	-0-	-230	-0-	490	2			N	-0-			-0-
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-			-0-
01	682 N	555	-0-	-127	-0-	555	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
FAILS GAS UNIT																			
WELL #: 14										RRCID -> 229422		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 12942		PERF.11270 - 12757			
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	BALANCE					
08	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2		Y	-0-				-0-					
09	2460 N	2420	-0-	-40	-0-	2420	2		Y	-0-				-0-					
10	2449 N	2366	-0-	-83	-0-	2366	2		Y	-0-				-0-					
11	2400 N	2232	-0-	-168	-0-	2232	2		Y	-0-				-0-					
12	2511 N	2305	-0-	-206	-0-	2305	2		Y	-0-				-0-					
01	2356 N	2043	-0-	-313	-0-	2043	2		Y	-0-				-0-					
FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 229423		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 13035		PERF.11578 - 12892	
08	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2		N	-0-				-0-					
09	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2		N	-0-				-0-					
10	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2		N	-0-				-0-					
11	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2		N	-0-				-0-					
12	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2		N	-0-				-0-					
01	1643 N	1541	-0-	-102	-0-	1541	2		N	-0-				-0-					
THOMPSON, C. C.										WELL #: 26		RRCID -> 229551		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 12811		PERF.11320 - 13096	
08	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2		Y	-0-				-0-					
09	1320 N	1152	-0-	-168	-0-	1152	2		Y	-0-				-0-					
10	1364 N	997	-0-	-367	-0-	997	2		Y	-0-				-0-					
11	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		Y	-0-				-0-					
12	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2		Y	-0-				-0-					
01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2		Y	-0-				-0-					
EPPE, JOHN GAS UNIT NO. 1										WELL #: 12		RRCID -> 229674		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 12390		PERF.11706 - 12180	
08	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2686	2	1	9	Y	1	1	8	-0-					
09	2670 N	2613	-0-	-57	-0-	2612	2	1	9	Y	1	1	8	-0-					
10	2697 N	2654	-0-	-43	-0-	2653	2	1	9	Y	1	1	8	-0-					
11	2610 N	2562	-0-	-48	-0-	2561	2	1	9	Y	1	1	8	-0-					
12	2697 N	2622	-0-	-75	-0-	2621	2	1	9	Y	1	1	8	-0-					
01	2666 N	2565	-0-	-101	-0-	2564	2	1	9	Y	1	1	8	-0-					
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 229717		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 12793		PERF.11029 - 12616	
08	1984 N	1966	-0-	-18	-0-	1966	2		Y	-0-				-0-					
09	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2		Y	-0-				-0-					
10	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2		Y	-0-				-0-					
11	1890 N	1856	-0-	-34	-0-	1856	2		Y	-0-				-0-					
12	1984 N	1861	-0-	-123	-0-	1861	2		Y	-0-				-0-					
01	1984 N	1872	-0-	-112	-0-	1872	2		Y	-0-				-0-					
KNIGHT "A" II GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 229849		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11217 - 12180	
08	2821 X	2380	-0-	-441	-0-	2374	2	6	9	N	5	5	8	-0-					
09	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2782	2	4	9	N	4	4	8	-0-					
10	2635 X	2278	-0-	-357	-0-	2276	2	2	9	N	2	2	8	-0-					
11	2310 N	1026	-0-	-1284	-0-	1026	2			N	-0-			-0-					
12	2821 N	1241	-0-	-1580	-0-	1241	2			N	-0-			-0-					
01	2263 N	1323	-0-	-940	-0-	1323	2			N	-0-			-0-					
KNIGHT GAS UNIT NO. 1										WELL #: 15		RRCID -> 229862		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 12389		PERF.11416 - 12188	
08	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2		Y	-0-				-0-					
09	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2		Y	-0-				-0-					
10	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2		Y	-0-				-0-					
11	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2		Y	-0-				-0-					
12	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2		Y	-0-				-0-					
01	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2		Y	-0-				-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472													
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	
08	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2	Y	-0-			-0-	
09	1380 N	1359	-0-	-21	-0-	1359	2	Y	-0-			-0-	
10	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2	Y	-0-			-0-	
11	1470 N	1220	-0-	-250	-0-	1220	2	Y	-0-			-0-	
12	1395 N	1289	-0-	-106	-0-	1289	2	Y	-0-			-0-	
01	1364 N	1298	-0-	-66	-0-	1298	2	Y	-0-			-0-	
FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660													
08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2	Y	-0-			-0-	
09	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2	Y	-0-			-0-	
10	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2	Y	-0-			-0-	
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2	Y	-0-			-0-	
12	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2	Y	-0-			-0-	
01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2	Y	-0-			-0-	
WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092													
08	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3219	2	2 9 Y	2	2 8		-0-	
09	2730 X	2034	-0-	-696	-0-	2033	2	1 9 Y	1	1 8		-0-	
10	2821 X	1657	-0-	-1164	-0-	1655	2	2 9 Y	2	2 8		-0-	
11	2730 X	1899	-0-	-831	-0-	1898	2	1 9 Y	1	1 8		-0-	
12	2821 X	1813	-0-	-1008	-0-	1812	2	1 9 Y	1	1 8		-0-	
01	2821 X	2277	-0-	-544	-0-	2276	2	1 9 Y	1	1 8		-0-	
BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330													
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	465	2	1 9 N	1	1 8		-0-	
09	480 N	447	-0-	-33	-0-	447	2	N	-0-			-0-	
10	465 N	462	-0-	-3	-0-	461	2	1 9 N	1	1 8		-0-	
11	450 N	449	-0-	-1	-0-	448	2	1 9 N	1	1 8		-0-	
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	491	2	1 9 N	1	1 8		-0-	
01	465 N	464	-0-	-1	-0-	463	2	1 9 N	1	1 8		-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744													
08	1054 N	961	-0-	-93	-0-	961	2	N	-0-			-0-	
09	960 N	914	-0-	-46	-0-	914	2	N	-0-			-0-	
10	961 N	687	-0-	-274	-0-	687	2	N	-0-			-0-	
11	930 N	538	-0-	-392	-0-	538	2	N	-0-			-0-	
12	930 N	541	-0-	-389	-0-	541	2	N	-0-			-0-	
01	682 N	492	-0-	-190	-0-	492	2	N	-0-			-0-	
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229927 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 13007													
08	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2406	2	1 9 N	1	1 8		-0-	
09	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2367	2	1 9 N	1	1 8		-0-	
10	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2337	2	1 9 N	1	1 8		-0-	
11	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2261	2	2 9 N	2	2 8		-0-	
12	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2345	2	2 9 N	2	2 8		-0-	
01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1970	2	2 9 N	2	2 8		-0-	
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229965 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.11028 - 12586													
08	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2	Y	-0-			-0-	
09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2	Y	-0-			-0-	
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2	Y	-0-			-0-	
11	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2	Y	-0-			-0-	
12	1085 N	1063	-0-	-22	-0-	1063	2	Y	-0-			-0-	
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2	Y	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 229967 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE										
08		8 N	-0-	-0-	-8	-0-						Y	-0-	-0-
09		8 N	-0-	-0-	-8	-0-						Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				Y	-0-	-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229970 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11386 - 12908														
08		682 N	634	-0-	-48	-0-	634	2				N	-0-	-0-
09		840 N	606	-0-	-234	-0-	606	2				N	-0-	-0-
10		620 N	563	-0-	-57	-0-	563	2				N	-0-	-0-
11		600 N	524	-0-	-76	-0-	524	2				N	-0-	-0-
12		620 N	506	-0-	-114	-0-	506	2				N	-0-	-0-
01		558 N	454	-0-	-104	-0-	454	2				N	-0-	-0-
KNIGHT GAS UNIT NO.1 WELL #: 18 RRCID -> 230035 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294														
08		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2				Y	-0-	-0-
09		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2				Y	-0-	-0-
10		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2				Y	-0-	-0-
11		600 N	591	-0-	-9	-0-	591	2				Y	-0-	-0-
12		589 N	581	-0-	-8	-0-	581	2				Y	-0-	-0-
01		620 N	561	-0-	-59	-0-	561	2				Y	-0-	-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 230138 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534														
08		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2				N	-0-	-0-
09		240 N	208	-0-	-32	-0-	208	2				N	-0-	-0-
10		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2				N	-0-	-0-
11		240 N	201	-0-	-39	-0-	201	2				N	-0-	-0-
12		217 N	150	-0-	-67	-0-	150	2				N	-0-	-0-
01		248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2				N	-0-	-0-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438														
08		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2				N	-0-	-0-
09		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2				N	-0-	-0-
10		1674 N	1639	-0-	-35	-0-	1639	2				N	-0-	-0-
11		1620 N	1529	-0-	-91	-0-	1529	2				N	-0-	-0-
12		1643 N	1562	-0-	-81	-0-	1562	2				N	-0-	-0-
01		1643 N	1604	-0-	-39	-0-	1604	2				N	-0-	-0-
CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890														
08		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2				N	-0-	-0-
09		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2				N	-0-	-0-
10		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2				N	-0-	-0-
11		2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2				N	-0-	-0-
12		1705 N	1575	-0-	-130	-0-	1575	2				N	-0-	-0-
01		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2				N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310											
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 230161		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11246 - 12748			
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
08	1364	N	1278	-0-		-86	-0-				1278	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1242	-0-		-48	-0-				1242	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1270	-0-		-32	-0-				1270	2			N	-0-					-0-
11	1307	N	1307	-0-		-0-	-0-				1307	2			N	-0-					-0-
12	1296	N	1296	-0-		-0-	-0-				1296	2			N	-0-					-0-
01	1297	N	1297	-0-		-0-	-0-				1297	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 230189		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 12890		PERF.11526 - 12756			
08	2285	N	2285	-0-		-0-	-0-				2285	2			N	-0-					-0-
09	2103	N	2103	-0-		-0-	-0-				2103	2			N	-0-					-0-
10	2200	N	2200	-0-		-0-	-0-				2200	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	1637	-0-		-583	-0-				1637	2			N	-0-					-0-
12	2366	N	2366	-0-		-0-	-0-				2366	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2191	-0-		-10	-0-				2191	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 230199		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 12850		PERF.10776 - 12644			
08	1121	N	1121	-0-		-0-	-0-				1121	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	951	-0-		-249	-0-				951	2			N	-0-					-0-
10	1212	N	1212	-0-		-0-	-0-				1212	2			N	-0-					-0-
11	1390	N	1390	-0-		-0-	-0-				1390	2			N	-0-					-0-
12	993	N	993	-0-		-0-	-0-				993	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	952	-0-		-257	-0-				952	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 17		RRCID -> 230269		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 12803		PERF.11196 - 12705			
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 230271		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 12920		PERF.11195 - 12756			
08	2139	N	1409	-0-		-730	-0-				1409	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1560	-0-		-210	-0-				1560	2			N	-0-					-0-
10	1531	N	1531	-0-		-0-	-0-				1531	2			N	-0-					-0-
11	1699	N	1699	-0-		-0-	-0-				1699	2			N	-0-					-0-
12	1871	N	1871	-0-		-0-	-0-				1871	2			N	-0-					-0-
01	1732	N	1732	-0-		-0-	-0-				1732	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 230273		COMPL. DATE 12/25/2006		TOTAL DEPTH 12954		PERF.11250 - 12784			
08	1519	N	1055	-0-		-464	-0-				1055	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	931	-0-		-149	-0-				931	2			N	-0-					-0-
10	939	N	939	-0-		-0-	-0-				939	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	1004	-0-		-16	-0-				1004	2			N	-0-					-0-
12	1122	N	1122	-0-		-0-	-0-				1122	2			N	-0-					-0-
01	1015	N	1015	-0-		-0-	-0-				1015	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT										WELL #: 19		RRCID -> 230290		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 13030		PERF.11376 - 12840			
08	1634	N	1634	-0-		-0-	-0-				1634	2			N	-0-					-0-
09	1691	N	1691	-0-		-0-	-0-				1691	2			N	-0-					-0-
10	1713	N	1713	-0-		-0-	-0-				1712	2		1 9	N	1		1 8			-0-
11	1590	N	1484	-0-		-106	-0-				1484	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1647	-0-		-27	-0-				1647	2			N	-0-					-0-
01	1718	N	1718	-0-		-0-	-0-				1718	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY														//CONT.// 386310											
GROSS, RICHARD H. ET AL														WELL #: 8		RRCID -> 230295		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 13230		PERF.10866 - 11434			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE									
08	372 N	329	-0-	-43	-0-	329	2			Y	-0-					-0-									
09	360 N	313	-0-	-47	-0-	313	2			Y	-0-					-0-									
10	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	2			Y	-0-					-0-									
11	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	2			Y	-0-					-0-									
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-									
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-									
GROSS, RICHARD H. ET AL														WELL #: 19		RRCID -> 230457		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 13230		PERF.11254 - 13006			
08	372 N	239	-0-	-133	-0-	239	2			Y	-0-					-0-									
09	360 N	252	-0-	-108	-0-	252	2			Y	-0-					-0-									
10	279 N	222	-0-	-57	-0-	222	2			Y	-0-					-0-									
11	240 N	165	-0-	-75	-0-	165	2			Y	-0-					-0-									
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-									
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-									
EUBANKS UNIT NO. 1														WELL #: 12		RRCID -> 230667		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11477 - 12628			
08	3100 N	3458	-0-	358	1868	3458	2			Y	-0-					-0-									
09	3000 N	3410	-0-	410	2278	3410	2			Y	-0-					-0-									
10	5786 X	3508	-0-	-2278	-0-	3508	2			Y	-0-					-0-									
11	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			Y	-0-					-0-									
12	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-									
01	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-									
REED "P" GAS UNIT NO. 1														WELL #: 18		RRCID -> 231220		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 13041		PERF.11332 - 12760			
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-									
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-									
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-									
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-									
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-									
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-									
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT														WELL #: 15		RRCID -> 231240		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 12970		PERF.11332 - 12766			
08	2666 N	2463	-0-	-203	-0-	2463	2			N	-0-					-0-									
09	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-									
10	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-									
11	2370 N	2316	-0-	-54	-0-	2316	2			N	-0-					-0-									
12	2418 N	2324	-0-	-94	-0-	2324	2			N	-0-					-0-									
01	2635 N	2126	-0-	-509	-0-	2126	2			N	-0-					-0-									
REED "P" GAS UNIT NO. 1														WELL #: 15		RRCID -> 231358		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 13184		PERF.11470 - 12956			
08	1519 N	1515	-0-	-4	-0-	1513	2	2	9	N	2	2	8			-0-									
09	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-									
10	1519 N	1483	-0-	-36	-0-	1480	2	3	9	N	3	3	8			-0-									
11	1470 N	1464	-0-	-6	-0-	1461	2	3	9	N	3	3	8			-0-									
12	1550 N	1502	-0-	-48	-0-	1498	2	4	9	N	4	4	8			-0-									
01	1488 N	1414	-0-	-74	-0-	1410	2	4	9	N	4	4	8			-0-									
NEWSOM, C. A. ESTATE														WELL #: 29		RRCID -> 231361		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 12945		PERF.10720 - 12736			
08	1829 N	1440	-0-	-389	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-									
09	2010 N	1442	-0-	-568	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-									
10	1767 N	1446	-0-	-321	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-									
11	1380 N	1267	-0-	-113	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-									
12	1488 N	1350	-0-	-138	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-									
01	1457 N	1209	-0-	-248	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
MORTON NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	18	RRCID ->	231362	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL	DEPTH	12657	PERF.11150	-	12544		
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	BALANCE			
08	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2		N	-0-				-0-			
09	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1440	2	1	9	1	1	8		-0-			
10	1519 N	1517	-0-	-2	-0-	1516	2	1	9	1	1	8		-0-			
11	1440 N	1432	-0-	-8	-0-	1432	2		N	-0-				-0-			
12	1488 N	1426	-0-	-62	-0-	1425	2	1	9	1	1	8		-0-			
01	1519 N	1224	-0-	-295	-0-	1224	2		N	-0-				-0-			
MORTON NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	16	RRCID ->	231365	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.11206	-	12662		
08	2728 X	2563	-0-	-165	-0-	2561	2	2	9	2	2	8		-0-			
09	2670 X	2467	-0-	-203	-0-	2466	2	1	9	1	1	8		-0-			
10	2759 X	2549	-0-	-210	-0-	2546	2	3	9	3	3	8		-0-			
11	2670 X	2355	-0-	-315	-0-	2352	2	3	9	3	3	8		-0-			
12	2697 X	1961	-0-	-736	-0-	1959	2	2	9	2	2	8		-0-			
01	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2589	2	4	9	4	4	8		-0-			
HUDSON "A"				WELL #:	6	RRCID ->	231368	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL	DEPTH	12778	PERF.11036	-	12624		
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-				-0-			
09	150 N	30	-0-	-120	-0-	30	2		N	-0-				-0-			
10	155 N	69	-0-	-86	-0-	69	2		N	-0-				-0-			
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-				-0-			
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-				-0-			
01	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2		N	-0-				-0-			
GILLIAM, J.A. GU II				WELL #:	13	RRCID ->	231370	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL	DEPTH	12777	PERF.11120	-	12620		
08	2573 N	2288	-0-	-285	-0-	2288	2		Y	-0-				-0-			
09	2100 N	1814	-0-	-286	-0-	1814	2		Y	-0-				-0-			
10	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2		Y	-0-				-0-			
11	2220 N	2116	-0-	-104	-0-	2116	2		Y	-0-				-0-			
12	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2		Y	-0-				-0-			
01	2015 N	1850	-0-	-165	-0-	1850	2		Y	-0-				-0-			
WORTHY "A" GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	231889	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL	DEPTH	13236	PERF. 8549	-	13021		
08	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2		Y	-0-				-0-			
09	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2		Y	-0-				-0-			
10	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2		Y	-0-				-0-			
11	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2		Y	-0-				-0-			
12	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2		Y	-0-				-0-			
01	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2		Y	-0-				-0-			
NEWSOM, C. A. ESTATE				WELL #:	31	RRCID ->	232121	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL	DEPTH	12985	PERF.10786	-	12837		
08	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2		Y	-0-				-0-			
09	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2		Y	-0-				-0-			
10	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2		Y	-0-				-0-			
11	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2		Y	-0-				-0-			
12	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2		Y	-0-				-0-			
01	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2		Y	-0-				-0-			
THOMAS, H.D. ET AL				WELL #:	8	RRCID ->	232181	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL	DEPTH	12747	PERF.11002	-	12600		
08	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2		N	-0-				-0-			
09	3660 X	3477	-0-	-183	-0-	3477	2		N	-0-				-0-			
10	3906 X	3823	-0-	-83	-0-	3823	2		N	-0-				-0-			
11	3780 X	3442	-0-	-338	-0-	3442	2		N	-0-				-0-			
12	3906 X	3511	-0-	-395	-0-	3511	2		N	-0-				-0-			
01	3844 X	3730	-0-	-114	-0-	3730	2		N	-0-				-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232345 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 13148 PERF.11470 - 12890												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2015 N	1494	-0-	-521	-0-	1494 2						-0-
09	1950 N	1612	-0-	-338	-0-	1612 2						-0-
10	1705 N	1382	-0-	-323	-0-	1382 2						-0-
11	1440 N	1332	-0-	-108	-0-	1332 2						-0-
12	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 2						-0-
01	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2						-0-
HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612												
08	3379 X	2983	-0-	-396	-0-	2983 2						-0-
09	3390 X	2719	-0-	-671	-0-	2719 2						-0-
10	3503 X	3106	-0-	-397	-0-	3106 2						-0-
11	3390 X	2872	-0-	-518	-0-	2872 2						-0-
12	3503 X	2934	-0-	-569	-0-	2934 2						-0-
01	3100 X	2830	-0-	-270	-0-	2830 2						-0-
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992												
08	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581 2						-0-
09	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291 2						-0-
10	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634 2						-0-
11	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320 2						-0-
12	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549 2						-0-
01	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133 2						-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645												
08	2852 N	2801	-0-	-51	-0-	2799 2	2 9	N	2	2 8		-0-
09	2730 N	2229	-0-	-501	-0-	2228 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	2852 N	2509	-0-	-343	-0-	2507 2	2 9	N	2	2 8		-0-
11	2700 N	1999	-0-	-701	-0-	1998 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	2294 N	2210	-0-	-84	-0-	2209 2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2677 2	8 9	N	7	7 8		-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233255 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11036 - 12610												
08	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2						-0-
09	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 2						-0-
10	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428 2						-0-
11	1650 N	1638	-0-	-12	-0-	1638 2						-0-
12	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921 2						-0-
01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 2						-0-
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233265 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10826 - 12990												
08	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964 2						-0-
09	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604 2						-0-
10	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438 2						-0-
11	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2						-0-
12	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	2524 2						-0-
01	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045 2						-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654												
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2						-0-
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	371 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	392 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2						-0-
12	372 N	315	-0-	-57	-0-	314 2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	403 N	298	-0-	-105	-0-	298 2						-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
COCHRUM GAS UNIT														
WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3379 X	1707	-0-	-1672	-0-	1707	2			Y	-0-			-0-
09	3270 X	1553	-0-	-1717	-0-	1553	2			Y	-0-			-0-
10	3379 X	2476	-0-	-903	-0-	2476	2			Y	-0-			-0-
11	3270 X	2326	-0-	-944	-0-	2326	2			Y	-0-			-0-
12	3193 X	2282	-0-	-911	-0-	2282	2			Y	-0-			-0-
01	2480 X	1208	-0-	-1272	-0-	1208	2			Y	-0-			-0-
LARSON "A" II GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102														
08	1705 N	1674	-0-	-31	-0-	1674	2			N	-0-			-0-
09	1650 N	1609	-0-	-41	-0-	1609	2			N	-0-			-0-
10	1674 N	1662	-0-	-12	-0-	1662	2			N	-0-			-0-
11	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-			-0-
12	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-			-0-
01	1674 N	1667	-0-	-7	-0-	1667	2			N	-0-			-0-
MCSWANE GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908														
08	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-			-0-
09	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-			-0-
10	2077 N	1831	-0-	-246	-0-	1831	2			N	-0-			-0-
11	2040 N	1820	-0-	-220	-0-	1820	2			N	-0-			-0-
12	2077 N	1913	-0-	-164	-0-	1913	2			N	-0-			-0-
01	1829 N	1793	-0-	-36	-0-	1793	2			N	-0-			-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209														
08	1519 X	1145	-0-	-374	-0-	1145	2			Y	-0-			-0-
09	1470 X	832	-0-	-638	-0-	832	2			Y	-0-			-0-
10	1116 N	1094	-0-	-22	-0-	1094	2			Y	-0-			-0-
11	1110 N	735	-0-	-375	-0-	735	2			Y	-0-			-0-
12	868 N	583	-0-	-285	-0-	583	2			Y	-0-			-0-
01	1085 N	495	-0-	-590	-0-	495	2			Y	-0-			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT														
WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830														
08	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	-0-			-0-
09	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			Y	-0-			-0-
10	2139 N	1998	-0-	-141	-0-	1998	2			Y	-0-			-0-
11	2070 N	1964	-0-	-106	-0-	1964	2			Y	-0-			-0-
12	2139 N	2045	-0-	-94	-0-	2045	2			Y	-0-			-0-
01	1984 N	1480	-0-	-504	-0-	1480	2			Y	-0-			-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO.1														
WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167														
08	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			Y	-0-			-0-
09	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			Y	-0-			-0-
10	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			Y	-0-			-0-
11	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			Y	-0-			-0-
12	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			Y	-0-			-0-
01	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-			-0-
HUDSON "B" GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579														
08	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-			-0-
09	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			Y	-0-			-0-
10	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			Y	-0-			-0-
11	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			Y	-0-			-0-
12	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-			-0-
01	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
CAGLE GAS UNIT																			
WELL #: 17										RRCID -> 233506		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 13160		PERF.11429 - 12828			
M	0	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				
08		3224 X	3112	-0-	-112	-0-	3112	2		Y	-0-				-0-				
09		3120 X	2903	-0-	-217	-0-	2903	2		Y	-0-				-0-				
10		3224 X	2957	-0-	-267	-0-	2957	2		Y	-0-				-0-				
11		3120 X	2813	-0-	-307	-0-	2813	2		Y	-0-				-0-				
12		3193 X	2879	-0-	-314	-0-	2879	2		Y	-0-				-0-				
01		3100 X	2921	-0-	-179	-0-	2921	2		Y	-0-				-0-				
MCSWANE GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 233596		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 13110		PERF.11090 - 12890	
08		1984 N	1786	-0-	-198	-0-	1780	2	6	9	N	5	5	8	-0-				
09		1830 N	1812	-0-	-18	-0-	1805	2	7	9	N	6	6	8	-0-				
10		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1726	2	8	9	N	7	7	8	-0-				
11		1740 N	1493	-0-	-247	-0-	1487	2	6	9	N	5	5	8	-0-				
12		1860 N	1037	-0-	-823	-0-	1029	2	8	9	N	7	7	8	-0-				
01		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1925	2	13	9	N	12	12	8	-0-				
GILLIAM, J. A. UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 233604		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 12879		PERF.10688 - 11453	
08		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2		N	-0-				-0-				
09		2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2		N	-0-				-0-				
10		2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2		N	-0-				-0-				
11		1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2		N	-0-				-0-				
12		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2		N	-0-				-0-				
01		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2		N	-0-				-0-				
EPPEP, FRED R.										WELL #: 20		RRCID -> 233610		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13160		PERF.10820 - 12149	
08		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2		Y	-0-				-0-				
09		2160 N	2049	-0-	-111	-0-	2049	2		Y	-0-				-0-				
10		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2		Y	-0-				-0-				
11		2220 N	2151	-0-	-69	-0-	2151	2		Y	-0-				-0-				
12		2108 N	2001	-0-	-107	-0-	2001	2		Y	-0-				-0-				
01		2232 N	1821	-0-	-411	-0-	1821	2		Y	-0-				-0-				
CRAIG GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 233612		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 13102		PERF.11070 - 12833	
08		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2		N	-0-				-0-				
09		2220 N	2034	-0-	-186	-0-	2034	2		N	-0-				-0-				
10		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2		N	-0-				-0-				
11		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2		N	-0-				-0-				
12		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2		N	-0-				-0-				
01		2480 N	2132	-0-	-348	-0-	2132	2		N	-0-				-0-				
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 30		RRCID -> 233737		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 12985		PERF.10773 - 12880	
08		1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		Y	-0-				-0-				
09		921 X	921	-0-	-0-	-0-	921	2		Y	-0-				-0-				
10		1767 X	590	-0-	-1177	-0-	590	2		Y	-0-				-0-				
11		1470 X	661	-0-	-809	-0-	661	2		Y	-0-				-0-				
12		1054 X	679	-0-	-375	-0-	679	2		Y	-0-				-0-				
01		1054 X	546	-0-	-508	-0-	546	2		Y	-0-				-0-				
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 38		RRCID -> 233738		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 12930		PERF.10700 - 12777	
08		3069 X	2993	-0-	-76	-0-	2993	2		Y	-0-				-0-				
09		2970 X	1929	-0-	-1041	-0-	1929	2		Y	-0-				-0-				
10		3286 X	2389	-0-	-897	-0-	2389	2		Y	-0-				-0-				
11		3180 X	1614	-0-	-1566	-0-	1614	2		Y	-0-				-0-				
12		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2		Y	-0-				-0-				
01		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2		Y	-0-				-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																													
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																																																											
REED "P" GAS UNIT NO. 1															WELL #: 16															RRCID -> 233739															COMPL. DATE 01/15/2008															TOTAL DEPTH 13240 PERF.11510 - 13024														
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																																																					
08	2635	N	2304	-0-	-331	-0-			2300	2		4	9	N	4		4	8			27																																																					
09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-			2402	2		3	9	N	3		3	8			27																																																					
10	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-			2629	2		8	9	N	7		7	8			27																																																					
11	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-			2481	2		10	9	N	9		9	8			27																																																					
12	2480	N	2277	-0-	-203	-0-			2268	2		9	9	N	8		8	8			27																																																					
01	2635	N	1968	-0-	-667	-0-			1962	2		6	9	N	5		5	8			27																																																					
THOMPSON, C. C.																																																																										
					WELL #:	29	RRCID -> 233749					COMPL. DATE 04/28/2014					TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926																																																									
08	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-			2209	2				Y	-0-						-0-																																																					
09	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-			2036	2				Y	-0-						-0-																																																					
10	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-			2713	2				Y	-0-						-0-																																																					
11	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-			2227	2				Y	-0-						-0-																																																					
12	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-			2981	2				Y	-0-						-0-																																																					
01	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-			2135	2				Y	-0-						-0-																																																					
NEWSOM, C. A. ESTATE																																																																										
					WELL #:	33	RRCID -> 233752					COMPL. DATE 01/06/2008					TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815																																																									
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-			1420	2				Y	-0-						-0-																																																					
09	1380	N	1077	-0-	-303	-0-			1077	2				Y	-0-						-0-																																																					
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-			1382	2				Y	-0-						-0-																																																					
11	1380	N	1246	-0-	-134	-0-			1246	2				Y	-0-						-0-																																																					
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-			1358	2				Y	-0-						-0-																																																					
01	1395	N	1284	-0-	-111	-0-			1284	2				Y	-0-						-0-																																																					
HARLOW, S. J. GAS UNIT																																																																										
					WELL #:	12	RRCID -> 233753					COMPL. DATE 02/21/2008					TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584																																																									
08	2728	N	2504	-0-	-224	-0-			2504	2				N	-0-						-0-																																																					
09	2550	N	2544	-0-	-6	-0-			2544	2				N	-0-						-0-																																																					
10	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-			2759	2				N	-0-						-0-																																																					
11	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-			2655	2				N	-0-						-0-																																																					
12	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-			2717	2				N	-0-						-0-																																																					
01	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-			2796	2				N	-0-						-0-																																																					
BRUMLOW GAS UNIT NO.1																																																																										
					WELL #:	19	RRCID -> 233799					COMPL. DATE 02/16/2008					TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930																																																									
08	31	N	19	-0-	-12	-0-			19	2				Y	-0-						-0-																																																					
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-			113	2				Y	-0-						-0-																																																					
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-			31	2				Y	-0-						-0-																																																					
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			-0-	2				Y	-0-						-0-																																																					
12	93	N	26	-0-	-67	-0-			26	2				Y	-0-						-0-																																																					
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-			49	2				Y	-0-						-0-																																																					
KINDON GAS UNIT #1																																																																										
					WELL #:	17	RRCID -> 234314					COMPL. DATE 10/27/2007					TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911																																																									
08	3100	X	2696	-0-	-404	-0-			2694	2		2	9	Y	2		2	8			-0-																																																					
09	3000	X	2346	-0-	-654	-0-			2345	2		1	9	Y	1		1	8			-0-																																																					
10	3100	X	2562	-0-	-538	-0-			2560	2		2	9	Y	2		2	8			-0-																																																					
11	2610	X	2533	-0-	-77	-0-			2532	2		1	9	Y	1		1	8			-0-																																																					
12	2697	X	2630	-0-	-67	-0-			2629	2		1	9	Y	1		1	8			-0-																																																					
01	2697	X	2522	-0-	-175	-0-			2521	2		1	9	Y	1		1	8			-0-																																																					
HUDSON "A"																																																																										
					WELL #:	8	RRCID -> 234574					COMPL. DATE 11/10/2007					TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609																																																									
08	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-			2259	2				N	-0-						-0-																																																					
09	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-			1995	2				N	-0-						-0-																																																					
10	1767	N	1412	-0-	-355	-0-			1412	2				N	-0-						-0-																																																					
11	1710	N	1512	-0-	-198	-0-			1512	2				N	-0-						-0-																																																					
12	1767	N	1542	-0-	-225	-0-			1542	2				N	-0-						-0-																																																					
01	1426	N	1396	-0-	-30	-0-			1396	2				N	-0-						-0-																																																					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)															CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY																													
HUDSON "A"																													
															32950	285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY										
															//CONT.//	386310	WELL #:		7	RRCID ->	234748	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL DEPTH	12878	PERF.	11040	-	12682
M	0	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											
08		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-											
09		2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-											
10		2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-											
11		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-											
12		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-											
01		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-											
BRASELTON															WELL #:	2	RRCID ->	234848	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	11314	-	13190			
08		1395 N	1272	-0-	-123	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-											
09		1320 N	1232	-0-	-88	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-											
10		1302 N	1273	-0-	-29	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-											
11		1230 N	1204	-0-	-26	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-											
12		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-											
01		1271 N	1184	-0-	-87	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-											
FAILS GAS UNIT															WELL #:	19	RRCID ->	234850	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	13010	PERF.	10666	-	12770			
08		651 N	611	-0-	-40	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-											
09		600 N	592	-0-	-8	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-											
10		620 N	614	-0-	-6	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-											
11		606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-											
12		620 N	614	-0-	-6	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-											
01		620 N	612	-0-	-8	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-											
GROSS, RICHARD H. ET AL															WELL #:	7	RRCID ->	234856	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	13230	PERF.	10922	-	12942			
08		2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	-0-	2793	2			Y	-0-					-0-											
09		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	-0-	2667	2			Y	-0-					-0-											
10		2914 N	2699	-0-	-215	-0-	-0-	2699	2			Y	-0-					-0-											
11		2700 N	2656	-0-	-44	-0-	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-											
12		2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-											
01		2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	-0-	2950	2			Y	-0-					-0-											
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT															WELL #:	14	RRCID ->	234872	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	13190	PERF.	10799	-	12120			
08		1922 N	1730	-0-	-192	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-											
09		1710 N	1653	-0-	-57	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-											
10		1705 N	1402	-0-	-303	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-											
11		1680 N	1139	-0-	-541	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-											
12		1705 N	1004	-0-	-701	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-											
01		1395 N	917	-0-	-478	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-											
REED "P" GAS UNIT NO. 1															WELL #:	14	RRCID ->	235575	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	13160	PERF.	10807	-	12938			
08		1457 N	1112	-0-	-345	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-											
09		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-											
10		1302 N	1236	-0-	-66	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-											
11		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-											
12		1550 N	1276	-0-	-274	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-											
01		1240 N	1016	-0-	-224	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-											
FAILS GAS UNIT															WELL #:	17	RRCID ->	235637	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	13040	PERF.	11290	-	12842			
08		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	-0-	4418	2			N	-0-					-0-											
09		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					-0-											
10		3968 X	3736	-0-	-232	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-											
11		3900 X	3541	-0-	-359	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-											
12		4030 X	3398	-0-	-632	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-											
01		4030 X	2733	-0-	-1297	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-											

OIL AND GAS DIVISION														
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2597	2	3	9	N	3	3	8	-0-
09	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2529	2	2	9	N	2	2	8	-0-
10	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2514	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2406	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2495	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-			-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236039 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11420 - 12341														
08	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-			-0-
09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-			-0-
10	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			Y	-0-			-0-
11	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-			-0-
12	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2			Y	-0-			-0-
01	1054 N	585	-0-	-469	-0-	585	2			Y	-0-			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522														
08	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			Y	-0-			-0-
09	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-			-0-
10	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-			-0-
11	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-			-0-
12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-			-0-
01	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-			-0-
HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582														
08	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-			-0-
09	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-			-0-
10	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-			-0-
11	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-			-0-
12	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-			-0-
01	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-			-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288														
08	744 N	614	-0-	-130	-0-	614	2			Y	-0-			-0-
09	570 N	389	-0-	-181	-0-	389	2			Y	-0-			-0-
10	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1850	2	10	9	Y	9	9	8	-0-
11	3000 N	3681	-0-	681	-0-	3669	2	12	9	Y	11	11	8	-0-
12	3100 N	3810	-0-	710	-0-	1391	2	10	9	Y	9	9	8	-0-
01	3100 N	3641	-0-	541	-0-	1932	2	8	9	Y	7	7	8	-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230														
08	3100 N	4506	-0-	1406	-0-	4506	2			Y	-0-			-0-
09	3000 N	4030	-0-	1030	-0-	2436	2			Y	-0-			-0-
10	3100 N	3458	-0-	358	-0-	2794	2			Y	-0-			-0-
11	5447 X	2653	-0-	-2794	-0-	2653	2			Y	-0-			-0-
12	3007 X	2735	-0-	-272	-0-	2735	2			Y	-0-			-0-
01	3007 X	2713	-0-	-294	-0-	2713	2			Y	-0-			-0-
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360														
08	1767 N	996	-0-	-771	-0-	996	2			N	-0-			-0-
09	1320 N	925	-0-	-395	-0-	925	2			N	-0-			-0-
10	1023 N	918	-0-	-105	-0-	918	2			N	-0-			-0-
11	960 N	828	-0-	-132	-0-	828	2			N	-0-			-0-
12	961 N	832	-0-	-129	-0-	832	2			N	-0-			-0-
01	930 N	831	-0-	-99	-0-	831	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 238961 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 13106 PERF.11252 - 13022													
M	0	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 AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
08	2356	X	2012	-0-	-344	-0-	2012	2		N	-0-	-0-	-0-
09	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2		N	-0-	-0-	-0-
10	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2		N	-0-	-0-	-0-
11	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2		N	-0-	-0-	-0-
12	2356	X	2143	-0-	-213	-0-	2143	2		N	-0-	-0-	-0-
01	2356	X	1724	-0-	-632	-0-	1724	2		N	-0-	-0-	-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238981 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11736 - 13094													
08	2108	N	2085	-0-	-23	-0-	2083	2	2 9	N	2	2 8	-0-
09	2100	N	2050	-0-	-50	-0-	2049	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	2108	N	2103	-0-	-5	-0-	2100	2	3 9	N	3	3 8	-0-
11	2010	N	2009	-0-	-1	-0-	2002	2	7 9	N	6	6 8	-0-
12	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	2026	2		N	-0-	-0-	-0-
01	2108	N	1986	-0-	-122	-0-	1983	2	3 9	N	3	3 8	-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630													
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-	-0-	-0-
09	630	N	610	-0-	-20	-0-	610	2		N	-0-	-0-	-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	697	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-	-0-	-0-
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-	-0-	-0-
01	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2		N	-0-	-0-	-0-
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653													
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		Y	-0-	-0-	-0-
09	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	2		Y	-0-	-0-	-0-
10	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	2		Y	-0-	-0-	-0-
11	900	N	890	-0-	-10	-0-	890	2		Y	-0-	-0-	-0-
12	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	2		Y	-0-	-0-	-0-
01	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	2		Y	-0-	-0-	-0-
SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240451 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 13042 PERF.10897 - 11378													
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2		N	-0-	-0-	-0-
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2		N	-0-	-0-	-0-
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2		N	-0-	-0-	-0-
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		N	-0-	-0-	-0-
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2		N	-0-	-0-	-0-
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1381	2	9 9	N	8	8 8	-0-
KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846													
08	2170	N	778	-0-	-1392	-0-	777	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
09	1770	N	1177	-0-	-593	-0-	1175	2	2 9	Y	2	2 8	-0-
10	1178	N	877	-0-	-301	-0-	875	2	2 9	Y	2	2 8	-0-
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1330	2	6 9	Y	5	5 8	-0-
12	1209	N	798	-0-	-411	-0-	796	2	2 9	Y	2	2 8	-0-
01	868	N	800	-0-	-68	-0-	799	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894													
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2		N	-0-	-0-	-0-
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2		N	-0-	-0-	-0-
10	1581	N	1071	-0-	-510	-0-	1071	2		N	-0-	-0-	-0-
11	1410	N	563	-0-	-847	-0-	563	2		N	-0-	-0-	-0-
12	1426	N	1173	-0-	-253	-0-	1173	2		N	-0-	-0-	-0-
01	1085	N	880	-0-	-205	-0-	880	2		N	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1910	2	3	9	N	3	3	8	-0-
09	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1759	2	2	9	N	2	2	8	-0-
10	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1776	2	3	9	N	3	3	8	-0-
11	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1722	2	3	9	N	3	3	8	-0-
12	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1844	2	4	9	N	4	4	8	-0-
01	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2128	2	6	9	N	5	5	8	-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698														
08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-			-0-
09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-			-0-
10	1271 N	1257	-0-	-14	-0-	1257	2			N	-0-			-0-
11	1230 N	1119	-0-	-111	-0-	1119	2			N	-0-			-0-
12	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-			-0-
01	1271 N	1253	-0-	-18	-0-	1253	2			N	-0-			-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 240572 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11544 - 12709														
08	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-			-0-
09	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-			-0-
10	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-			-0-
11	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-			-0-
12	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-			-0-
01	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-			-0-
WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110														
08	2821 X	2128	-0-	-693	-0-	2128	2			Y	-0-			-0-
09	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5279	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
10	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4984	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
11	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4586	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
12	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			Y	-0-			-0-
01	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2			Y	-0-			-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 11R RRCID -> 240667 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11546 - 12185														
08	217 N	173	-0-	-44	-0-	173	2			Y	-0-			-0-
09	330 N	146	-0-	-184	-0-	146	2			Y	-0-			-0-
10	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	2			Y	-0-			-0-
11	180 N	147	-0-	-33	-0-	147	2			Y	-0-			-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-			-0-
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-			-0-
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142														
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 241594 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 12878														
08	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-			-0-
09	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-			-0-
10	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-			-0-
11	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-			-0-
12	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-			-0-
01	2108 N	1823	-0-	-285	-0-	1823	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
MCSWANE GAS UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 241653		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 13067		PERF.11020 - 12862	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	-0-		1213	2			N	-0-					-0-
09		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	-0-		1407	2			N	-0-					-0-
10		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	-0-		1498	2			N	-0-					-0-
11		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	-0-		1196	2			N	-0-					-0-
12		1457 N	1335	-0-	-122	-0-	-0-		1335	2			N	-0-					-0-
01		1488 N	1381	-0-	-107	-0-	-0-		1381	2			N	-0-					-0-
SCHILL, MARY JANE										WELL #: 4		RRCID -> 241745		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 13206		PERF.11081 - 12152	
08		403 N	360	-0-	-43	-0-	-0-		360	2			Y	-0-					-0-
09		390 N	289	-0-	-101	-0-	-0-		289	2			Y	-0-					-0-
10		403 N	331	-0-	-72	-0-	-0-		331	2			Y	-0-					-0-
11		363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-		363	2			Y	-0-					-0-
12		356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-		356	2			Y	-0-					-0-
01		341 N	340	-0-	-1	-0-	-0-		340	2			Y	-0-					-0-
KNIGHT "A" II GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 241821		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 13170		PERF.11718 - 12160	
08		2511 N	2375	-0-	-136	-0-	-0-		2375	2			N	-0-					-0-
09		2250 N	2246	-0-	-4	-0-	-0-		2246	2			N	-0-					-0-
10		2356 N	2205	-0-	-151	-0-	-0-		2205	2			N	-0-					-0-
11		2310 N	2131	-0-	-179	-0-	-0-		2131	2			N	-0-					-0-
12		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	-0-		2335	2			N	-0-					-0-
01		2201 N	1778	-0-	-423	-0-	-0-		1778	2			N	-0-					-0-
KNIGHT "A" II GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 241822		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 12555		PERF.11566 - 12170	
08		3100 X	2728	-0-	-372	-0-	-0-		2728	2			N	-0-					-0-
09		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	-0-		2995	2			N	-0-					-0-
10		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	-0-		3125	2			N	-0-					-0-
11		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	-0-		3014	2			N	-0-					-0-
12		3100 X	3051	-0-	-49	-0-	-0-		3051	2			N	-0-					-0-
01		3131 X	3071	-0-	-60	-0-	-0-		3071	2			N	-0-					-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT										WELL #: 23		RRCID -> 241833		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 13130		PERF.10744 - 12846	
08		4433 X	3971	-0-	-462	-0-	-0-		3971	2			Y	-0-					-0-
09		4470 X	2580	-0-	-1890	-0-	-0-		2580	2			Y	-0-					-0-
10		4619 X	4328	-0-	-291	-0-	-0-		4328	2			Y	-0-					-0-
11		4470 X	3188	-0-	-1282	-0-	-0-		3188	2			Y	-0-					-0-
12		4588 X	3933	-0-	-655	-0-	-0-		3933	2			Y	-0-					-0-
01		4340 X	4327	-0-	-13	-0-	-0-		4327	2			Y	-0-					-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1										WELL #: 21		RRCID -> 241893		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 13149		PERF.11452 - 12905	
08		2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	-0-		2867	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
09		2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	-0-		2751	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
10		2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	-0-		2776	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
11		2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	-0-		2694	2	11	9	Y	10	10	8			-0-
12		2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	-0-		2833	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
01		2263 N	1957	-0-	-306	-0-	-0-		1951	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
NEWSOM, C. A. GAS UNIT										WELL #: 38		RRCID -> 243007		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 12969		PERF.11196 - 12770	
08		1860 X	1476	-0-	-384	-0-	-0-		1476	2			Y	-0-					-0-
09		2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	-0-		2652	2			Y	-0-					-0-
10		2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	-0-		2462	2			Y	-0-					-0-
11		2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	-0-		2577	2			Y	-0-					-0-
12		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	-0-		2981	2			Y	-0-					-0-
01		2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	-0-		2919	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912														
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
08	2046 X	1206	-0-	-840	-0-	1206	2			Y	-0-			-0-
09	1530 X	916	-0-	-614	-0-	916	2			Y	-0-			-0-
10	1581 X	698	-0-	-883	-0-	698	2			Y	-0-			-0-
11	1440 X	1052	-0-	-388	-0-	1052	2			Y	-0-			-0-
12	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-			-0-
01	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452	
08	558 N	290	-0-	-268	-0-	290	2			N	-0-			-0-
09	510 N	409	-0-	-101	-0-	408	2	1	9	N	1	1 8		-0-
10	620 N	486	-0-	-134	-0-	485	2	1	9	N	1	1 8		-0-
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-			-0-
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	497	2	1	9	N	1	1 8		-0-
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-			-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT													WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850	
08	3503 X	3466	-0-	-37	-0-	3466	2			Y	-0-			-0-
09	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			Y	-0-			-0-
10	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			Y	-0-			-0-
11	3360 X	3298	-0-	-62	-0-	3298	2			Y	-0-			-0-
12	3503 X	3383	-0-	-120	-0-	3383	2			Y	-0-			-0-
01	3503 X	3356	-0-	-147	-0-	3356	2			Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE													WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844	
08	2697 N	2234	-0-	-463	-0-	2234	2			Y	-0-			-0-
09	2910 N	2598	-0-	-312	-0-	2598	2			Y	-0-			-0-
10	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			Y	-0-			-0-
11	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			Y	-0-			-0-
12	3100 N	3139	-0-	-39	-39	3139	2			Y	-0-			-0-
01	2883 N	2832	-0-	-51	-0-	2832	2			Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT													WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676	
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
10	124 N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-			-0-
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT													WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093	
08	1054 N	794	-0-	-260	-0-	794	2			Y	-0-			-0-
09	990 N	880	-0-	-110	-0-	880	2			Y	-0-			-0-
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-			-0-
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-			-0-
12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-			-0-
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 30 RRCID -> 244067 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11072 - 12750	
08	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-			-0-
09	1800 N	1700	-0-	-100	-0-	1700	2			N	-0-			-0-
10	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-			-0-
11	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-			-0-
12	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-			-0-
01	1891 N	1851	-0-	-40	-0-	1851	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//			32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310													
SIMS, ROBERT			WELL #:			5	RRCID -> 244078			COMPL. DATE 09/26/2008			TOTAL	DEPTH 11475	PERF.10510 - 11090				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09		432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
10		466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
11		388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
12		434 N	383	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
01		465 N	372	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT			WELL #:			10	RRCID -> 244321			COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL	DEPTH 12746	PERF.11020 - 12580				
08		535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
09		511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
10		527 N	526	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
11		510 N	503	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
12		527 N	466	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
01		527 N	422	-0-	-105	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT			WELL #:			25	RRCID -> 244674			COMPL. DATE 11/11/2008			TOTAL	DEPTH 12975	PERF.11286 - 12686				
08		1705 N	1703	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
09		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
10		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
11		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
12		1643 N	1637	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
01		1860 N	1641	-0-	-219	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT			WELL #:			25	RRCID -> 244676			COMPL. DATE 11/08/2008			TOTAL	DEPTH 12725	PERF.10510 - 12556				
08		1209 N	1204	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
09		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1672	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1981	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
12		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1894	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT			WELL #:			15	RRCID -> 244678			COMPL. DATE 12/04/2008			TOTAL	DEPTH 12693	PERF.10933 - 12474				
08		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
09		2190 N	2083	-0-	-107	-0-	-0-	-0-	2082	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10		2263 N	2230	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	2229	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11		2190 N	2065	-0-	-125	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
12		2139 N	2128	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	2127	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01		2232 N	1989	-0-	-243	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE			WELL #:			41	RRCID -> 244686			COMPL. DATE 11/11/2008			TOTAL	DEPTH 12953	PERF.11286 - 12770				
08		2263 N	1973	-0-	-290	-0-	-0-	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
09		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-
10		2325 N	1830	-0-	-495	-0-	-0-	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
11		1920 N	1768	-0-	-152	-0-	-0-	-0-	1768	2			Y	-0-					-0-
12		1891 N	1726	-0-	-165	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
01		1829 N	1501	-0-	-328	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
HUDSON "B" GAS UNIT			WELL #:			20	RRCID -> 244878			COMPL. DATE 12/07/2008			TOTAL	DEPTH 12936	PERF.11466 - 11629				
08		1922 N	1442	-0-	-480	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
09		1920 N	1905	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	1904	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2083	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1579	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1997	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2731	2	3	9	N	3	3	8			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 244955 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11216 - 12658									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093 2			-0-
09	3060 X	2033	-0-	-1027	-0-	2033 2			-0-
10	3162 X	1772	-0-	-1390	-0-	1772 2			-0-
11	3060 X	1880	-0-	-1180	-0-	1880 2			-0-
12	3162 X	2619	-0-	-543	-0-	2619 2			-0-
01	3100 X	1710	-0-	-1390	-0-	1710 2			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746									
08	713 N	628	-0-	-85	-0-	628 2			-0-
09	690 N	621	-0-	-69	-0-	621 2			-0-
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2			-0-
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2			-0-
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2			-0-
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098									
08	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2			-0-
09	1680 N	1488	-0-	-192	-0-	1488 2			-0-
10	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2			-0-
11	1620 N	1358	-0-	-262	-0-	1358 2			-0-
12	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 2			-0-
01	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707 2			-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668									
08	1457 N	859	-0-	-598	-0-	859 2			-0-
09	1140 N	556	-0-	-584	-0-	555 2	1 9	1 8	-0-
10	930 N	821	-0-	-109	-0-	820 2	1 9	1 8	-0-
11	840 N	834	-0-	-6	-0-	834 2			-0-
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	666 2	1 9	1 8	-0-
01	806 N	647	-0-	-159	-0-	647 2			-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516									
08	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305 2			-0-
09	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2			-0-
10	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2			-0-
11	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2			-0-
12	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 2			-0-
01	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 2			-0-
CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220									
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 247428 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11296 - 11924									
08	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2			-0-
09	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2			-0-
10	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2			-0-
11	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2			-0-
12	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2			-0-
01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 2			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
COCHRUM GAS UNIT														
WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879														
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	BALANCE
08	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		Y	-0-				-0-
09	1410 N	1189	-0-	-221	-0-	1189	2		Y	-0-				-0-
10	1209 N	892	-0-	-317	-0-	892	2		Y	-0-				-0-
11	1320 N	800	-0-	-520	-0-	800	2		Y	-0-				-0-
12	1240 N	786	-0-	-454	-0-	786	2		Y	-0-				-0-
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		Y	-0-				-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL													WELL #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263	
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		Y	-0-				-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		Y	-0-				-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-				-0-
11	120 N	78	-0-	-42	-0-	78	2		Y	-0-				-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		Y	-0-				-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		Y	-0-				-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1													WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250	
08	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2		Y	-0-				-0-
09	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2		Y	-0-				-0-
10	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2		Y	-0-				-0-
*11	1950 N	1165	-0-	-785	-0-	1165	2		Y	-0-				-0-
12	2015 N	1931	-0-	-84	-0-	1931	2		Y	-0-				-0-
01	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2		Y	-0-				-0-

MCWATTERS, T. H.													WELL #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913	
08	1364 N	1231	-0-	-133	-0-	1231	2		Y	-0-				-0-
09	1230 N	1226	-0-	-4	-0-	1226	2		Y	-0-				-0-
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		Y	-0-				-0-
11	1200 N	1166	-0-	-34	-0-	1166	2		Y	-0-				-0-
12	1271 N	1252	-0-	-19	-0-	1252	2		Y	-0-				-0-
01	1240 N	1192	-0-	-48	-0-	1192	2		Y	-0-				-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL													WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199	
08	1922 N	1654	-0-	-268	-0-	1654	2		Y	-0-				-0-
09	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2		Y	-0-				-0-
10	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2		Y	-0-				-0-
11	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2		Y	-0-				-0-
12	2573 N	2538	-0-	-35	-0-	2538	2		Y	-0-				-0-
01	2480 N	2460	-0-	-20	-0-	2460	2		Y	-0-				-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT													WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735	
08	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2		N	-0-				-0-
09	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2		N	-0-				-0-
10	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2		N	-0-				-0-
11	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2		N	-0-				-0-
12	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2		N	-0-				-0-
01	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		N	-0-				-0-

EUBANKS UNIT NO. 1													WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563	
08	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2		Y	-0-				-0-
09	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		Y	-0-				-0-
10	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2		Y	-0-				-0-
11	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2		Y	-0-				-0-
12	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2		Y	-0-				-0-
01	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121														
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	BALANCE
08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-				-0-
09	900 N	885	-0-	-15	-0-	885	2		N	-0-				-0-
10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		N	-0-				-0-
11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2		N	-0-				-0-
12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-				-0-
01	1178 N	914	-0-	-264	-0-	914	2		N	-0-				-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 250590 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12866 PERF.11064 - 12692														
08	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2		N	-0-				-0-
09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		N	-0-				-0-
10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2		N	-0-				-0-
11	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2		N	-0-				-0-
12	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2		N	-0-				-0-
01	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2		N	-0-				-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 250768 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11303 - 11870														
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-				-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-				-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-				-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-				-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-				-0-
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-				-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 250821 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 12981 PERF.11579 - 12826														
08	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2		N	-0-				-0-
09	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2		N	-0-				-0-
10	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2		N	-0-				-0-
11	1500 N	1407	-0-	-93	-0-	1407	2		N	-0-				-0-
12	2108 N	1292	-0-	-816	-0-	1292	2		N	-0-				-0-
01	1953 N	1841	-0-	-112	-0-	1841	2		N	-0-				-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112														
08	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2		Y	-0-				-0-
09	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2		Y	-0-				-0-
10	3162 X	3107	-0-	-55	-0-	3107	2		Y	-0-				-0-
11	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2		Y	-0-				-0-
12	3162 X	3075	-0-	-87	-0-	3075	2		Y	-0-				-0-
01	3162 X	2826	-0-	-336	-0-	2826	2		Y	-0-				-0-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524														
08	2356 N	2339	-0-	-17	-0-	2339	2		Y	-0-				-0-
09	2370 N	2233	-0-	-137	-0-	2233	2		Y	-0-				-0-
10	2418 N	2276	-0-	-142	-0-	2276	2		Y	-0-				-0-
11	2250 N	2091	-0-	-159	-0-	2091	2		Y	-0-				-0-
12	2294 N	2119	-0-	-175	-0-	2119	2		Y	-0-				-0-
01	2263 N	2136	-0-	-127	-0-	2136	2		Y	-0-				-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684														
08	1426 N	1253	-0-	-173	-0-	1253	2		N	-0-				-0-
09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		N	-0-				-0-
10	1302 N	1163	-0-	-139	-0-	1163	2		N	-0-				-0-
11	1200 N	989	-0-	-211	-0-	989	2		N	-0-				-0-
12	1426 N	1213	-0-	-213	-0-	1213	2		N	-0-				-0-
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2		N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE									BALANCE
08	651 N	483	-0-	-168	-0-	483	2	N	-0-			-0-
09	630 N	427	-0-	-203	-0-	427	2	N	-0-			-0-
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2	N	-0-			-0-
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2	N	-0-			-0-
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2	N	-0-			-0-
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2	N	-0-			-0-
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573												
08	3348 X	2984	-0-	-364	-0-	2984	2	N	-0-			-0-
09	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2	N	-0-			-0-
10	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2	N	-0-			-0-
11	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2	N	-0-			-0-
12	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2	N	-0-			-0-
01	3658 X	3304	-0-	-354	-0-	3304	2	N	-0-			-0-
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940												
08	3100 N	3682	-0-	582	982	3682	2	Y	-0-			-0-
09	4521 X	3539	-0-	-982	-0-	3539	2	Y	-0-			-0-
10	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2	Y	-0-			-0-
11	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2	Y	-0-			-0-
12	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2	Y	-0-			-0-
01	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2	Y	-0-			-0-
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992												
08	1581 X	1465	-0-	-116	-0-	1465	2	Y	-0-			-0-
09	1530 X	1289	-0-	-241	-0-	1289	2	Y	-0-			-0-
10	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2	Y	-0-			-0-
11	1530 X	1410	-0-	-120	-0-	1410	2	Y	-0-			-0-
12	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2	Y	-0-			-0-
01	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2	Y	-0-			-0-
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 251241 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 13260 PERF.10812 - 12980												
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2	N	-0-			-0-
09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2	N	-0-			-0-
10	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2	N	-0-			-0-
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2	N	-0-			-0-
12	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2	N	-0-			-0-
01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2	N	-0-			-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251272 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11537 - 12728												
08	3410 X	2287	-0-	-1123	-0-	2287	2	N	-0-			-0-
09	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2	N	-0-			-0-
10	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2	N	-0-			-0-
11	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2	N	-0-			-0-
12	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2	N	-0-			-0-
01	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2	N	-0-			-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 251293 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12103 - 12856												
08	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2	Y	-0-			-0-
09	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2	Y	-0-			-0-
10	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2	Y	-0-			-0-
11	2490 N	2137	-0-	-353	-0-	2137	2	Y	-0-			-0-
12	2325 N	2118	-0-	-207	-0-	2118	2	Y	-0-			-0-
01	2170 N	1876	-0-	-294	-0-	1876	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
MCSWANE GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 251296		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 13121		PERF.11022 - 12812	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	775 N	756	-0-	-19	-0-	756	2		N	-0-		N	-0-					-0-	
09	750 N	696	-0-	-54	-0-	696	2		N	-0-		N	-0-					-0-	
10	775 N	651	-0-	-124	-0-	651	2		N	-0-		N	-0-					-0-	
11	720 N	547	-0-	-173	-0-	547	2		N	-0-		N	-0-					-0-	
12	713 N	552	-0-	-161	-0-	552	2		N	-0-		N	-0-					-0-	
01	651 N	545	-0-	-106	-0-	545	2		N	-0-		N	-0-					-0-	
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 24		RRCID -> 251444		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 12942		PERF.11428 - 12712	
08	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2		N	-0-		N	-0-					-0-	
09	1680 N	1453	-0-	-227	-0-	1453	2		N	-0-		N	-0-					-0-	
10	1984 N	1826	-0-	-158	-0-	1826	2		N	-0-		N	-0-					-0-	
11	2010 N	1610	-0-	-400	-0-	1610	2		N	-0-		N	-0-					-0-	
12	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2		N	-0-		N	-0-					-0-	
01	1829 N	1433	-0-	-396	-0-	1433	2		N	-0-		N	-0-					-0-	
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 251446		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 12815		PERF.11034 - 12636	
08	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	2		Y	-0-		Y	-0-					-0-	
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		Y	-0-		Y	-0-					-0-	
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		Y	-0-		Y	-0-					-0-	
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		Y	-0-		Y	-0-					-0-	
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		Y	-0-		Y	-0-					-0-	
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		Y	-0-		Y	-0-					-0-	
GILLIAM, J.A. GU II										WELL #: 18		RRCID -> 251448		COMPL. DATE 05/17/2009		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11364 - 12508	
08	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2		Y	-0-		Y	-0-					-0-	
09	180 N	82	-0-	-98	-0-	82	2		Y	-0-		Y	-0-					-0-	
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		Y	-0-		Y	-0-					-0-	
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-		Y	-0-					-0-	
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-		Y	-0-					-0-	
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		Y	-0-		Y	-0-					-0-	
J.A. GILLIAM GAS UNIT II										WELL #: 16		RRCID -> 251693		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 12820		PERF.11046 - 12718	
08	2387 N	2235	-0-	-152	-0-	2235	2		Y	-0-		Y	-0-					-0-	
09	2250 N	2248	-0-	-2	-0-	2248	2		Y	-0-		Y	-0-					-0-	
10	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2		Y	-0-		Y	-0-					-0-	
11	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2		Y	-0-		Y	-0-					-0-	
12	2325 N	2210	-0-	-115	-0-	2210	2		Y	-0-		Y	-0-					-0-	
01	2356 N	2288	-0-	-68	-0-	2288	2		Y	-0-		Y	-0-					-0-	
KNIGHT, JACK HEIRS										WELL #: 2		RRCID -> 252034		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 12578		PERF.11441 - 12005	
08	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2		Y	-0-		Y	-0-					-0-	
09	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2		Y	-0-		Y	-0-					-0-	
10	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2		Y	-0-		Y	-0-					-0-	
11	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2		Y	-0-		Y	-0-					-0-	
12	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2		Y	-0-		Y	-0-					-0-	
01	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2		Y	-0-		Y	-0-					-0-	
COCHRUM GAS UNIT										WELL #: 22		RRCID -> 252047		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 13070		PERF.11423 - 12115	
08	3162 X	2420	-0-	-742	-0-	2420	2		Y	-0-		Y	-0-					-0-	
09	3060 X	2321	-0-	-739	-0-	2321	2		Y	-0-		Y	-0-					-0-	
10	3162 X	2425	-0-	-737	-0-	2425	2		Y	-0-		Y	-0-					-0-	
11	3000 X	2225	-0-	-775	-0-	2225	2		Y	-0-		Y	-0-					-0-	
12	2976 X	2306	-0-	-670	-0-	2306	2		Y	-0-		Y	-0-					-0-	
01	2418 X	1677	-0-	-741	-0-	1677	2		Y	-0-		Y	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163														
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
08	2356 N	2275	-0-	-81	-0-	2275	2			Y	-0-			-0-
09	2190 N	1512	-0-	-678	-0-	1512	2			Y	-0-			-0-
10	3100 N	3314	-0-	214	214	3314	2			Y	-0-			-0-
11	3000 N	2971	-0-	-29	185	2971	2			Y	-0-			-0-
12	2700 N	2515	-0-	-185	-0-	2515	2			Y	-0-			-0-
01	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			Y	-0-			-0-
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252433 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11086 - 12590														
08	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-			-0-
09	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-			-0-
10	1426 N	1369	-0-	-57	-0-	1369	2			Y	-0-			-0-
11	1410 N	1365	-0-	-45	-0-	1365	2			Y	-0-			-0-
12	1519 N	1503	-0-	-16	-0-	1503	2			Y	-0-			-0-
01	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-			-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136														
08	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-			-0-
09	810 X	680	-0-	-130	-0-	680	2			N	-0-			-0-
10	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3738	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4918	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4964	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 252688 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11270 - 12614														
08	2077 N	1886	-0-	-191	-0-	1886	2			Y	-0-			-0-
09	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-			-0-
10	2015 N	1754	-0-	-261	-0-	1754	2			Y	-0-			-0-
11	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			Y	-0-			-0-
12	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-			-0-
01	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843														
08	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			Y	-0-			-0-
09	2520 N	2352	-0-	-168	-0-	2352	2			Y	-0-			-0-
10	2604 N	2359	-0-	-245	-0-	2359	2			Y	-0-			-0-
11	2370 N	2153	-0-	-217	-0-	2153	2			Y	-0-			-0-
12	2418 N	2285	-0-	-133	-0-	2285	2			Y	-0-			-0-
01	2356 N	1559	-0-	-797	-0-	1559	2			Y	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564														
08	2201 N	2107	-0-	-94	-0-	2107	2			Y	-0-			-0-
09	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			Y	-0-			-0-
10	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			Y	-0-			-0-
11	2040 N	1792	-0-	-248	-0-	1792	2			Y	-0-			-0-
12	2077 N	1891	-0-	-186	-0-	1891	2			Y	-0-			-0-
01	2108 N	1926	-0-	-182	-0-	1926	2			Y	-0-			-0-
POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000														
08	2325 N	1728	-0-	-597	-0-	1728	2			Y	-0-			-0-
09	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			Y	-0-			-0-
10	2449 N	1668	-0-	-781	-0-	1668	2			Y	-0-			-0-
11	1680 N	1429	-0-	-251	-0-	1429	2			Y	-0-			-0-
12	2263 N	1021	-0-	-1242	-0-	1021	2			Y	-0-			-0-
01	1674 N	1021	-0-	-653	-0-	1021	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2		Y	-0-			-0-
09	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2		Y	-0-			-0-
10	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2		Y	-0-			-0-
11	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2		Y	-0-			-0-
12	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2		Y	-0-			-0-
01	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2		Y	-0-			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 252912 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316													
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1345	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1245	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
10	1395 N	1250	-0-	-145	-0-	1249	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
11	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1373	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
12	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1607	2	2 9	Y	2	2 8		-0-
01	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1433	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 252932 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059													
08	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2		Y	-0-			-0-
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	2		Y	-0-			-0-
10	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2		Y	-0-			-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		Y	-0-			-0-
12	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	2		Y	-0-			-0-
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2		Y	-0-			-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 252936 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11279 - 12206													
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		Y	-0-			-0-
09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		Y	-0-			-0-
10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2		Y	-0-			-0-
11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2		Y	-0-			-0-
12	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2		Y	-0-			-0-
01	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2		Y	-0-			-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845													
08	1891 N	1801	-0-	-90	-0-	1801	2		Y	-0-			-0-
09	1890 N	1620	-0-	-270	-0-	1620	2		Y	-0-			-0-
10	1736 N	1611	-0-	-125	-0-	1611	2		Y	-0-			-0-
11	1740 N	1698	-0-	-42	-0-	1698	2		Y	-0-			-0-
12	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2		Y	-0-			-0-
01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2		Y	-0-			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107													
08	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2		Y	-0-			-0-
09	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2		Y	-0-			-0-
10	1922 X	1825	-0-	-97	-0-	1825	2		Y	-0-			-0-
11	1860 X	1662	-0-	-198	-0-	1662	2		Y	-0-			-0-
12	1922 X	1455	-0-	-467	-0-	1455	2		Y	-0-			-0-
01	1922 X	1678	-0-	-244	-0-	1678	2		Y	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668													
08	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2		Y	-0-			-0-
09	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2		Y	-0-			-0-
10	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2		Y	-0-			-0-
11	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2		Y	-0-			-0-
12	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2		Y	-0-			-0-
01	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1829 N	1775	-0-	-54	-0-	1774	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	1740 N	1551	-0-	-189	-0-	1550	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	1798 N	1674	-0-	-124	-0-	1673	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	1710 N	1630	-0-	-80	-0-	1627	2	3	9	N	3	3	8	-0-
12	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1729	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1720	2	1	9	N	1	1	8	-0-
GILLIAM, J. A. GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 253251 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11086 - 12408														
08	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			Y	-0-			-0-
09	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			Y	-0-			-0-
10	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-			-0-
11	2640 N	2407	-0-	-233	-0-	2407	2			Y	-0-			-0-
12	2449 N	1903	-0-	-546	-0-	1903	2			Y	-0-			-0-
01	2573 N	2299	-0-	-274	-0-	2299	2			Y	-0-			-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936														
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-			-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-			-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-			-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-			-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-			-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-			-0-
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896														
08	248 N	204	-0-	-44	-0-	204	2			Y	-0-			-0-
09	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	2			Y	-0-			-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-			-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-			-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-			-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-			-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253364 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11156 - 11848														
08	3100 N	3357	-0-	257	655	3357	2			N	-0-			-0-
09	3917 X	3262	-0-	-655	-0-	3262	2			N	-0-			-0-
10	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-			-0-
11	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-			-0-
12	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-			-0-
01	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-			-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 253424 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12058 PERF.10660 - 11844														
08	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-			-0-
09	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-			-0-
10	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-			-0-
11	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-			-0-
12	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-			-0-
01	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253535 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10940 - 11674														
08	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-			-0-
09	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			Y	-0-			-0-
10	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-			-0-
11	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-			-0-
12	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-			-0-
01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY															
MCSWANE GAS UNIT															

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY																	
SIMS, ROBERT																	
WELL #: 9										RRCID -> 255940		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 11652		PERF.10150 - 11189	
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	
08	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3310	2	8	9	N	7	7	8			-0-	
09	3150 X	3145	-0-	-5	-0-	3137	2	8	9	N	7	7	8			-0-	
10	3348 X	3010	-0-	-338	-0-	2996	2	14	9	N	13	13	8			-0-	
11	3240 X	3176	-0-	-64	-0-	3161	2	15	9	N	14	14	8			-0-	
12	3348 X	3137	-0-	-211	-0-	3117	2	20	9	N	18	18	8			-0-	
01	3317 X	2937	-0-	-380	-0-	2918	2	19	9	N	17	17	8			-0-	
J. A. GILLIAM GAS UNIT										WELL #: 16		RRCID -> 256622		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642	
08	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-	
09	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-	
10	1550 N	1476	-0-	-74	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-	
11	1500 N	1300	-0-	-200	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-	
12	1643 N	1364	-0-	-279	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-	
01	1488 N	1351	-0-	-137	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-	
GILLIAM, J. A. GAS UNIT										WELL #: 18		RRCID -> 256964		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886	
08	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-	
09	2610 N	2500	-0-	-110	-0-	2500	2			N	-0-					-0-	
10	2635 N	2611	-0-	-24	-0-	2611	2			N	-0-					-0-	
11	2550 N	2443	-0-	-107	-0-	2443	2			N	-0-					-0-	
12	3026 N	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-	
01	3100 N	3299	-0-	199	-0-	3299	2			N	-0-					-0-	
FAILS GAS UNIT										WELL #: 32		RRCID -> 256966		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942	
08	2480 N	2224	-0-	-256	-0-	2224	2			N	-0-					-0-	
09	2460 N	2433	-0-	-27	-0-	2433	2			N	-0-					-0-	
10	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-	
11	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-	
12	2511 N	2440	-0-	-71	-0-	2440	2			N	-0-					-0-	
01	2511 N	1134	-0-	-1377	-0-	1134	2			N	-0-					-0-	
WORTHY "A" GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 257079		COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954	
08	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-	
09	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-	
10	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-	
11	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-	
12	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-	
01	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-	
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 45		RRCID -> 257144		COMPL. DATE 05/15/2010		TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106	
08	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-	
09	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-	
10	2356 N	1207	-0-	-1149	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-	
11	3000 N	3662	-0-	-662	-0-	3662	2			Y	-0-					-0-	
12	3100 N	2773	-0-	-327	-0-	2773	2			Y	-0-					-0-	
01	2461 N	2126	-0-	-335	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-	
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1										WELL #: 30		RRCID -> 257234		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844	
08	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2227	2	4	9	Y	4	4	8			-0-	
09	2370 N	2255	-0-	-115	-0-	2251	2	4	9	Y	4	4	8			-0-	
10	2356 N	2253	-0-	-103	-0-	2245	2	8	9	Y	7	7	8			-0-	
11	2160 N	2148	-0-	-12	-0-	2138	2	10	9	Y	9	9	8			-0-	
12	2325 N	2210	-0-	-115	-0-	2200	2	10	9	Y	9	9	8			-0-	
01	2263 N	2152	-0-	-111	-0-	2142	2	10	9	Y	9	9	8			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
RICHARD H. GROSS, ET AL WELL #: 26 RRCID -> 257250 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550														
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	BALANCE
08	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2		Y	-0-				-0-
09	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2		Y	-0-				-0-
10	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2		Y	-0-				-0-
11	1770 N	1737	-0-	-33	-0-	1737	2		Y	-0-				-0-
12	1922 N	1720	-0-	-202	-0-	1720	2		Y	-0-				-0-
01	1922 N	1734	-0-	-188	-0-	1734	2		Y	-0-				-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860														
08	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2		Y	-0-				-0-
09	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		Y	-0-				-0-
10	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2		Y	-0-				-0-
11	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2		Y	-0-				-0-
12	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		Y	-0-				-0-
01	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2		Y	-0-				-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 257385 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201														
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 36 RRCID -> 257396 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 12077														
08	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2		Y	-0-				-0-
09	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		Y	-0-				-0-
10	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2		Y	-0-				-0-
11	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2		Y	-0-				-0-
12	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2		Y	-0-				-0-
01	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2		Y	-0-				-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590														
08	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2		Y	-0-				-0-
09	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2		Y	-0-				-0-
10	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2		Y	-0-				-0-
11	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2		Y	-0-				-0-
12	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2		Y	-0-				-0-
01	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2		Y	-0-				-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546														
08	868 N	710	-0-	-158	-0-	710	2		N	-0-				-0-
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-				-0-
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	970	2	1 9	N	-0-	1	8		-0-
11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-				-0-
12	992 N	882	-0-	-110	-0-	882	2		N	-0-				-0-
01	961 N	904	-0-	-57	-0-	904	2		N	-0-				-0-
CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620														
08	1705 N	1645	-0-	-60	-0-	1645	2		Y	-0-				-0-
09	1530 N	1440	-0-	-90	-0-	1440	2		Y	-0-				-0-
10	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2		Y	-0-				-0-
11	1590 N	1192	-0-	-398	-0-	1192	2		Y	-0-				-0-
12	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2		Y	-0-				-0-
01	1581 N	1331	-0-	-250	-0-	1331	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 257861 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11202 - 12629													
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										
08	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2		N	-0-			-0-
09	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2		N	-0-			-0-
10	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2		N	-0-			-0-
11	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2		N	-0-			-0-
12	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2		N	-0-			-0-
01	2511 N	2248	-0-	-263	-0-	2248	2		N	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658													
08	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2		Y	-0-			-0-
09	2130 N	1992	-0-	-138	-0-	1992	2		Y	-0-			-0-
10	2139 N	2066	-0-	-73	-0-	2066	2		Y	-0-			-0-
11	2040 N	2012	-0-	-28	-0-	2012	2		Y	-0-			-0-
12	2046 N	1981	-0-	-65	-0-	1981	2		Y	-0-			-0-
01	2077 N	1834	-0-	-243	-0-	1834	2		Y	-0-			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940													
08	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-				Y	-0-			-0-
09	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604													
08	1240 N	726	-0-	-514	-0-	726	2		N	-0-			-0-
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-			-0-
10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-			-0-
11	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		N	-0-			-0-
12	961 N	870	-0-	-91	-0-	870	2		N	-0-			-0-
01	930 N	830	-0-	-100	-0-	830	2		N	-0-			-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170													
08	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2		Y	-0-			-0-
09	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2		Y	-0-			-0-
10	2015 X	1972	-0-	-43	-0-	1972	2		Y	-0-			-0-
11	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2		Y	-0-			-0-
12	2015 X	1969	-0-	-46	-0-	1969	2		Y	-0-			-0-
01	2015 X	1564	-0-	-451	-0-	1564	2		Y	-0-			-0-
CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642													
08	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2		N	-0-			-0-
09	1740 N	1737	-0-	-3	-0-	1737	2		N	-0-			-0-
10	1860 N	1680	-0-	-180	-0-	1680	2		N	-0-			-0-
11	1740 N	1017	-0-	-723	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
12	1798 N	988	-0-	-810	-0-	988	2		N	-0-			-0-
01	1674 N	818	-0-	-856	-0-	818	2		N	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692													
08	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	2		N	-0-			-0-
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			-0-
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-			-0-
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-			-0-
12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-			-0-
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974														
M	0	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									
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2		Y	-0-			-0-
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2		Y	-0-			-0-
10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2		Y	-0-			-0-
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2		Y	-0-			-0-
12	1891	N	1782	-0-	-109	-0-	1782	2		Y	-0-			-0-
01	1984	N	1855	-0-	-129	-0-	1855	2		Y	-0-			-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239														
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2		Y	-0-			-0-
09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2		Y	-0-			-0-
10	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2		Y	-0-			-0-
*11	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	1812	2		Y	-0-			-0-
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2		Y	-0-			-0-
01	1891	N	1775	-0-	-116	-0-	1775	2		Y	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536														
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-			-0-
09	990	N	971	-0-	-19	-0-	971	2		N	-0-			-0-
10	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	1009	2	1 9	N	-0-	1 8		-0-
11	1020	N	990	-0-	-30	-0-	990	2		N	-0-			-0-
12	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	2		N	-0-			-0-
01	992	N	930	-0-	-62	-0-	930	2		N	-0-			-0-
WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096														
08	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2444	2	7 9	Y	6	6 8		-0-
09	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2362	2	6 9	Y	5	5 8		-0-
10	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2528	2	10 9	Y	9	9 8		-0-
11	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1942	2	11 9	Y	10	10 8		-0-
12	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1864	2	8 9	Y	7	7 8		-0-
01	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2040	2	12 9	Y	11	11 8		-0-
H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 259899 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11114 - 12623														
08	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2		N	-0-			-0-
09	3210	X	3052	-0-	-158	-0-	3052	2		N	-0-			-0-
10	3069	X	2845	-0-	-224	-0-	2845	2		N	-0-			-0-
11	3420	X	2505	-0-	-915	-0-	2505	2		N	-0-			-0-
12	3534	X	2856	-0-	-678	-0-	2856	2		N	-0-			-0-
01	3534	X	2929	-0-	-605	-0-	2929	2		N	-0-			-0-
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765														
08	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	1497	2		Y	-0-			-0-
09	1470	N	1372	-0-	-98	-0-	1372	2		Y	-0-			-0-
10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2		Y	-0-			-0-
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2		Y	-0-			-0-
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2		Y	-0-			-0-
01	1922	N	1881	-0-	-41	-0-	1881	2		Y	-0-			-0-
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586														
08	1705	N	1652	-0-	-53	-0-	1652	2		N	-0-			-0-
09	1620	N	1593	-0-	-27	-0-	1593	2		N	-0-			-0-
10	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	1643	2		N	-0-			-0-
11	1590	N	1576	-0-	-14	-0-	1576	2		N	-0-			-0-
12	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	1580	2		N	-0-			-0-
01	1643	N	1526	-0-	-117	-0-	1526	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
FAILS GAS UNIT															
WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-			-0-	
09	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-			-0-	
10	1798 N	1730	-0-	-68	-0-	1730	2			Y	-0-			-0-	
11	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-			-0-	
12	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-			-0-	
01	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-			-0-	
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT														WELL #: 28 RRCID -> 259991 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.11160 - 12724	
08	1829 N	1765	-0-	-64	-0-	1765	2			N	-0-			-0-	
09	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-			-0-	
10	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-			-0-	
11	1710 N	1642	-0-	-68	-0-	1642	2			N	-0-			-0-	
12	1829 N	1727	-0-	-102	-0-	1727	2			N	-0-			-0-	
01	1798 N	1789	-0-	-9	-0-	1789	2			N	-0-			-0-	
KINDON GAS UNIT NO. 1														WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056	
08	1333 N	1128	-0-	-205	-0-	1128	2			Y	-0-			-0-	
09	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-			-0-	
10	1333 N	1269	-0-	-64	-0-	1269	2			Y	-0-			-0-	
11	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-			-0-	
12	1364 N	1334	-0-	-30	-0-	1334	2			Y	-0-			-0-	
01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-			-0-	
HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1														WELL #: 13 RRCID -> 260320 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11723 - 12256	
08	496 N	417	-0-	-79	-0-	417	2			Y	-0-			-0-	
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-			-0-	
10	620 N	438	-0-	-182	-0-	438	2			Y	-0-			-0-	
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-			-0-	
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-			-0-	
01	434 N	386	-0-	-48	-0-	386	2			Y	-0-			-0-	
C. A. NEWSOM ESTATE														WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716	
08	2728 N	2705	-0-	-23	-0-	2705	2			Y	-0-			-0-	
09	2640 N	2608	-0-	-32	-0-	2608	2			Y	-0-			-0-	
10	2728 X	2692	-0-	-36	-0-	2692	2			Y	-0-			-0-	
11	2640 X	2549	-0-	-91	-0-	2549	2			Y	-0-			-0-	
12	2728 X	2585	-0-	-143	-0-	2585	2			Y	-0-			-0-	
01	2697 X	2385	-0-	-312	-0-	2385	2			Y	-0-			-0-	
LARSON "A" II GAS UNIT														WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082	
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-			-0-	
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-			-0-	
10	868 N	760	-0-	-108	-0-	760	2			Y	-0-			-0-	
11	720 N	696	-0-	-24	-0-	696	2			Y	-0-			-0-	
12	806 N	720	-0-	-86	-0-	720	2			Y	-0-			-0-	
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-			-0-	
J. A. GILLIAM GAS UNIT														WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455	
08	2418 X	2299	-0-	-119	-0-	2299	2			Y	-0-			-0-	
09	2340 X	2181	-0-	-159	-0-	2181	2			Y	-0-			-0-	
10	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			Y	-0-			-0-	
11	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			Y	-0-			-0-	
12	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			Y	-0-			-0-	
01	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			Y	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702														
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	BALANCE
08	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2		N	-0-				-0-
09	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2965	2	1	9	1	1	8		-0-
10	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3025	2	1	9	1	1	8		-0-
11	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2		N	-0-				-0-
12	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2893	2	1	9	1	1	8		-0-
01	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2		N	-0-				-0-
J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260950 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11092 - 12644														
08	2232 N	2169	-0-	-63	-0-	2169	2		Y	-0-				-0-
09	2190 N	2110	-0-	-80	-0-	2110	2		Y	-0-				-0-
10	2232 N	2085	-0-	-147	-0-	2085	2		Y	-0-				-0-
11	2100 N	1952	-0-	-148	-0-	1952	2		Y	-0-				-0-
12	2170 N	2149	-0-	-21	-0-	2149	2		Y	-0-				-0-
01	2077 N	2049	-0-	-28	-0-	2049	2		Y	-0-				-0-
J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452														
08	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2		Y	-0-				-0-
09	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2		Y	-0-				-0-
10	2759 N	2719	-0-	-40	-0-	2719	2		Y	-0-				-0-
11	2520 N	2431	-0-	-89	-0-	2431	2		Y	-0-				-0-
12	2449 N	2364	-0-	-85	-0-	2364	2		Y	-0-				-0-
01	2728 N	2276	-0-	-452	-0-	2276	2		Y	-0-				-0-
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594														
08	1829 N	1542	-0-	-287	-0-	1542	2		Y	-0-				-0-
09	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2		Y	-0-				-0-
10	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2		Y	-0-				-0-
11	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2		Y	-0-				-0-
12	1767 N	1521	-0-	-246	-0-	1521	2		Y	-0-				-0-
01	1674 N	1412	-0-	-262	-0-	1412	2		Y	-0-				-0-
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608														
08	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2		N	-0-				-0-
09	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3492	2	1	9	1	1	8		-0-
10	3503 X	2696	-0-	-807	-0-	2695	2	1	9	1	1	8		-0-
11	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2		N	-0-				-0-
12	3503 X	3199	-0-	-304	-0-	3198	2	1	9	1	1	8		-0-
01	3503 X	2666	-0-	-837	-0-	2666	2		N	-0-				-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861														
08	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2		Y	-0-				-0-
09	2460 N	1863	-0-	-597	-0-	1863	2		Y	-0-				-0-
10	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2		Y	-0-				-0-
11	2070 N	1469	-0-	-601	-0-	1469	2		Y	-0-				-0-
12	1922 N	1542	-0-	-380	-0-	1542	2		Y	-0-				-0-
01	1891 N	1717	-0-	-174	-0-	1717	2		Y	-0-				-0-
HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577														
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-				-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-				-0-
10	217 N	162	-0-	-55	-0-	162	2		N	-0-				-0-
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-				-0-
12	3100 N	3339	-0-	239	239	3339	2		N	-0-				-0-
01	3100 N	3325	-0-	225	464	3325	2		N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
MCWATTERS, T. H.															
WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891															
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	BALANCE	
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		Y	-0-				-0-	
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		Y	-0-				-0-	
10	589 N	584	-0-	-5	-0-	584	2		Y	-0-				-0-	
11	570 N	565	-0-	-5	-0-	565	2		Y	-0-				-0-	
12	589 N	581	-0-	-8	-0-	581	2		Y	-0-				-0-	
01	589 N	587	-0-	-2	-0-	587	2		Y	-0-				-0-	
C. A. NEWSOM ESTATE															
WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890															
08	1395 N	1348	-0-	-47	-0-	1348	2		Y	-0-				-0-	
09	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		Y	-0-				-0-	
10	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2		Y	-0-				-0-	
11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		Y	-0-				-0-	
12	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2		Y	-0-				-0-	
01	1550 N	1442	-0-	-108	-0-	1442	2		Y	-0-				-0-	
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 22 RRCID -> 261243 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11086 - 12610															
08	434 N	195	-0-	-239	-0-	195	2		Y	-0-				-0-	
09	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	2		Y	-0-				-0-	
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		Y	-0-				-0-	
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		Y	-0-				-0-	
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		Y	-0-				-0-	
01	930 N	728	-0-	-202	-0-	728	2		Y	-0-				-0-	
S. J. HARLOW GAS UNIT															
WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594															
08	2945 X	2657	-0-	-288	-0-	2657	2		N	-0-				-0-	
09	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2		N	-0-				-0-	
10	2945 X	2915	-0-	-30	-0-	2915	2		N	-0-				-0-	
11	2850 X	2370	-0-	-480	-0-	2370	2		N	-0-				-0-	
12	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2		N	-0-				-0-	
01	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2		N	-0-				-0-	
HUDSON "B" GAS UNIT															
WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680															
08	3348 X	3085	-0-	-263	-0-	3085	2		N	-0-				-0-	
09	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3365	2	1 9	N	1	1 8			-0-	
10	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3578	2	1 9	N	1	1 8			-0-	
11	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2		N	-0-				-0-	
12	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3524	2	1 9	N	1	1 8			-0-	
01	3565 X	3011	-0-	-554	-0-	3011	2		N	-0-				-0-	
C. C. THOMPSON GAS UNIT															
WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997															
08	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2		Y	-0-				-0-	
09	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2		Y	-0-				-0-	
10	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2		Y	-0-				-0-	
11	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2		Y	-0-				-0-	
12	2852 N	2610	-0-	-242	-0-	2610	2		Y	-0-				-0-	
01	2666 N	2610	-0-	-56	-0-	2610	2		Y	-0-				-0-	
C. C. THOMPSON GAS UNIT															
WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907															
08	1829 N	1817	-0-	-12	-0-	1817	2		Y	-0-				-0-	
09	2040 N	1717	-0-	-323	-0-	1717	2		Y	-0-				-0-	
10	1984 N	1816	-0-	-168	-0-	1816	2		Y	-0-				-0-	
11	1770 N	1748	-0-	-22	-0-	1748	2		Y	-0-				-0-	
12	1767 N	1755	-0-	-12	-0-	1755	2		Y	-0-				-0-	
01	1829 N	1695	-0-	-134	-0-	1695	2		Y	-0-				-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
C. A. NEWSOM ESTATE															
WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763															
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
08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2		Y	-0-					-0-
09	1470 N	1388	-0-	-82	-0-	1388	2		Y	-0-					-0-
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		Y	-0-					-0-
11	1530 N	1306	-0-	-224	-0-	1306	2		Y	-0-					-0-
12	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2		Y	-0-					-0-
01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2		Y	-0-					-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT														WELL #: 33 RRCID -> 261553 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 12703 PERF.10898 - 12491	
08	1178 N	1002	-0-	-176	-0-	1002	2		Y	-0-					-0-
09	1110 N	959	-0-	-151	-0-	959	2		Y	-0-					-0-
10	1116 N	1049	-0-	-67	-0-	1049	2		Y	-0-					-0-
11	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		Y	-0-					-0-
12	992 N	698	-0-	-294	-0-	698	2		Y	-0-					-0-
01	1054 N	946	-0-	-108	-0-	946	2		Y	-0-					-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT														WELL #: 24 RRCID -> 261575 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10994 - 12726	
08	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	1047	2		N	-0-					-0-
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-					-0-
10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-					-0-
11	1020 N	809	-0-	-211	-0-	809	2		N	-0-					-0-
12	1054 N	860	-0-	-194	-0-	860	2		N	-0-					-0-
01	1023 N	772	-0-	-251	-0-	772	2		N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT														WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911	
08	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2		Y	-0-					-0-
09	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2		Y	-0-					-0-
10	3100 N	3394	-0-	294	294	3394	2		Y	-0-					-0-
11	3000 N	3190	-0-	190	484	3190	2		Y	-0-					-0-
12	2790 N	2269	-0-	-521	-0-	2269	2		Y	-0-					-0-
01	2821 X	2599	-0-	-222	-0-	2599	2		Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT														WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811	
08	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2		Y	-0-					-0-
09	3960 X	3857	-0-	-103	-0-	3857	2		Y	-0-					-0-
10	4123 X	3703	-0-	-420	-0-	3703	2		Y	-0-					-0-
11	3990 X	3242	-0-	-748	-0-	3242	2		Y	-0-					-0-
12	4123 X	3522	-0-	-601	-0-	3522	2		Y	-0-					-0-
01	4123 X	3414	-0-	-709	-0-	3414	2		Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT														WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441	
08	1674 N	1558	-0-	-116	-0-	1558	2		Y	-0-					-0-
09	1710 N	1490	-0-	-220	-0-	1490	2		Y	-0-					-0-
10	1860 N	1500	-0-	-360	-0-	1500	2		Y	-0-					-0-
11	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2		Y	-0-					-0-
12	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2		Y	-0-					-0-
01	1488 N	1417	-0-	-71	-0-	1417	2		Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT														WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747	
08	3100 N	3133	-0-	33	33	3133	2		Y	-0-					-0-
09	2608 N	2575	-0-	-33	-0-	2575	2		Y	-0-					-0-
10	2666 N	2578	-0-	-88	-0-	2578	2		Y	-0-					-0-
11	3000 X	2305	-0-	-695	-0-	2305	2		Y	-0-					-0-
12	3100 X	2174	-0-	-926	-0-	2174	2		Y	-0-					-0-
01	3100 X	2091	-0-	-1009	-0-	2091	2		Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
THOMAS, H. D. ET AL GAS UNIT WELL #: 11HR RRCID -> 262982 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11750 - 15350													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	9207 X	8496	-0-	-711	-0-	8496	2			N	-0-		-0-
09	8580 X	8160	-0-	-420	-0-	8160	2			N	-0-		-0-
10	8866 X	8177	-0-	-689	-0-	8177	2			N	-0-		-0-
11	8520 X	8210	-0-	-310	-0-	8210	2			N	-0-		-0-
12	8804 X	8400	-0-	-404	-0-	8400	2			N	-0-		-0-
01	8494 X	7916	-0-	-578	-0-	7916	2			N	-0-		-0-
C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875													
08	5177 X	4883	-0-	-294	-0-	4883	2			Y	-0-		-0-
09	4830 X	4597	-0-	-233	-0-	4597	2			Y	-0-		-0-
10	4991 X	4633	-0-	-358	-0-	4633	2			Y	-0-		-0-
11	4830 X	4398	-0-	-432	-0-	4398	2			Y	-0-		-0-
12	4929 X	4480	-0-	-449	-0-	4480	2			Y	-0-		-0-
01	4898 X	4321	-0-	-577	-0-	4321	2			Y	-0-		-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240													
08	4433 X	4302	-0-	-131	-0-	4302	2			Y	-0-		-0-
09	4290 X	3765	-0-	-525	-0-	3765	2			Y	-0-		-0-
10	4464 X	3976	-0-	-488	-0-	3976	2			Y	-0-		-0-
11	4320 X	3105	-0-	-1215	-0-	3105	2			Y	-0-		-0-
12	4464 X	3883	-0-	-581	-0-	3883	2			Y	-0-		-0-
01	4309 X	2778	-0-	-1531	-0-	2778	2			Y	-0-		-0-
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630													
08	7998 X	2524	-0-	-5474	-0-	2522	2	2	9	N	2	2	8
09	7020 X	5942	-0-	-1078	-0-	5936	2	6	9	N	5	5	8
10	7192 X	6990	-0-	-202	-0-	6978	2	12	9	N	11	11	8
11	6810 X	6808	-0-	-2	-0-	6796	2	12	9	N	11	11	8
12	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	7261	2	14	9	N	13	13	8
01	7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	7270	2	13	9	N	12	12	8
T. H. MCWATTERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010													
08	3472 X	3244	-0-	-228	-0-	3244	2			Y	-0-		-0-
09	3390 X	3130	-0-	-260	-0-	3130	2			Y	-0-		-0-
10	3503 X	3251	-0-	-252	-0-	3251	2			Y	-0-		-0-
11	3390 X	3135	-0-	-255	-0-	3135	2			Y	-0-		-0-
12	3317 X	3233	-0-	-84	-0-	3233	2			Y	-0-		-0-
01	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			Y	-0-		-0-
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904													
08	3472 X	3028	-0-	-444	-0-	3028	2			Y	-0-		-0-
09	3360 X	2965	-0-	-395	-0-	2965	2			Y	-0-		-0-
10	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			Y	-0-		-0-
11	3300 X	3211	-0-	-89	-0-	3211	2			Y	-0-		-0-
12	3410 X	3124	-0-	-286	-0-	3124	2			Y	-0-		-0-
01	3472 X	2938	-0-	-534	-0-	2938	2			Y	-0-		-0-
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 264711 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11479 - 12965													
08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1441	2	4	9	Y	4	4	8
09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1672	2	3	9	Y	3	3	8
10	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1642	2	7	9	Y	6	6	8
11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1553	2	7	9	Y	6	6	8
12	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1584	2	11	9	Y	10	10	8
01	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1593	2	10	9	Y	9	9	8

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT
														BALANCE
08	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1363	2	2	9	Y		2	2 8	-0-
09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1402	2	2	9	Y		2	2 8	-0-
10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1424	2	2	9	Y		2	2 8	-0-
11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1344	2	3	9	Y		3	3 8	-0-
12	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1344	2	1	9	Y		1	1 8	-0-
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1270	2	1	9	Y		1	1 8	-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904														
08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y		-0-		-0-
09	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y		-0-		-0-
10	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y		-0-		-0-
11	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y		-0-		-0-
12	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y		-0-		-0-
01	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y		-0-		-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878														
08	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			Y		-0-		-0-
09	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			Y		-0-		-0-
10	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			Y		-0-		-0-
11	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			Y		-0-		-0-
12	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			Y		-0-		-0-
01	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			Y		-0-		-0-
J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 264859 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11096 - 12806														
08	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1971	2	3	9	N		3	3 8	-0-
09	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1648	2	2	9	N		2	2 8	-0-
10	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1737	2	6	9	N		5	5 8	-0-
11	1920 N	1527	-0-	-393	-0-	1521	2	6	9	N		5	5 8	-0-
12	1705 N	1404	-0-	-301	-0-	1398	2	6	9	N		5	5 8	-0-
01	1736 N	1447	-0-	-289	-0-	1443	2	4	9	N		4	4 8	-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226														
08	2294 N	2132	-0-	-162	-0-	2132	2			Y		-0-		-0-
09	1860 N	1695	-0-	-165	-0-	1695	2			Y		-0-		-0-
10	2263 N	2231	-0-	-32	-0-	2231	2			Y		-0-		-0-
11	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			Y		-0-		-0-
12	3100 N	4791	-0-	-1691	-0-	4791	2			Y		-0-		-0-
01	3100 N	5527	-0-	-2427	-0-	4118	2			Y		-0-		-0-
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992														
08	806 N	495	-0-	-311	-0-	495	2			N		-0-		-0-
09	780 N	596	-0-	-184	-0-	596	2			N		-0-		-0-
10	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N		-0-		-0-
11	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N		-0-		-0-
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N		-0-		-0-
01	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N		-0-		-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604														
08	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N		-0-		-0-
09	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N		-0-		-0-
10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1552	2	1	9	N		1	1 8	-0-
11	1260 N	1204	-0-	-56	-0-	1204	2			N		-0-		-0-
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N		-0-		-0-
01	1550 N	1324	-0-	-226	-0-	1324	2			N		-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2				Y	-0-			-0-
09	1380 N	1044	-0-	-336	-0-	1044 2				Y	-0-			-0-
10	1271 N	1110	-0-	-161	-0-	1110 2				Y	-0-			-0-
11	1140 N	953	-0-	-187	-0-	953 2				Y	-0-			-0-
12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2				Y	-0-			-0-
01	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2				Y	-0-			-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605														
08	1271 N	1249	-0-	-22	-0-	1249 2				N	-0-			-0-
09	1230 N	1195	-0-	-35	-0-	1195 2				N	-0-			-0-
10	1271 N	1219	-0-	-52	-0-	1219 2				N	-0-			-0-
11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2				N	-0-			-0-
12	1240 N	1223	-0-	-17	-0-	1223 2				N	-0-			-0-
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2				N	-0-			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634														
08	3286 X	2906	-0-	-380	-0-	2906 2				Y	-0-			-0-
09	3180 X	2749	-0-	-431	-0-	2749 2				Y	-0-			-0-
10	3100 X	2860	-0-	-240	-0-	2860 2				Y	-0-			-0-
11	3000 X	2258	-0-	-742	-0-	2258 2				Y	-0-			-0-
12	2914 X	1380	-0-	-1534	-0-	1380 2				Y	-0-			-0-
01	2914 X	1005	-0-	-1909	-0-	1005 2				Y	-0-			-0-
EPPEs, FRED R. WELL #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926														
08	2604 N	2271	-0-	-333	-0-	2271 2				Y	-0-			-0-
09	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750 2				Y	-0-			-0-
10	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790 2				Y	-0-			-0-
11	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669 2				Y	-0-			-0-
12	2852 N	2483	-0-	-369	-0-	2483 2				Y	-0-			-0-
01	2790 N	2618	-0-	-172	-0-	2618 2				Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 47 RRCID -> 266103 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708														
08	3813 X	3204	-0-	-609	-0-	3204 2				Y	-0-			-0-
09	3510 X	3454	-0-	-56	-0-	3454 2				Y	-0-			-0-
10	3627 X	3219	-0-	-408	-0-	3219 2				Y	-0-			-0-
11	3450 X	2932	-0-	-518	-0-	2932 2				Y	-0-			-0-
12	3565 X	3320	-0-	-245	-0-	3320 2				Y	-0-			-0-
01	3565 X	3478	-0-	-87	-0-	3478 2				Y	-0-			-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304														
08	4371 X	2371	-0-	-2000	-0-	2365 2	6	9	N	5	5	8		-0-
09	2820 X	1990	-0-	-830	-0-	1986 2	4	9	N	4	4	8		-0-
10	2790 X	2654	-0-	-136	-0-	2646 2	8	9	N	7	7	8		-0-
11	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3696 2	13	9	N	12	12	8		-0-
12	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4190 2	15	9	N	14	14	8		-0-
01	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3848 2	22	9	N	20	20	8		-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619														
08	2139 N	1978	-0-	-161	-0-	1978 2				Y	-0-			-0-
09	2340 N	1705	-0-	-635	-0-	1705 2				Y	-0-			-0-
10	2418 N	1606	-0-	-812	-0-	1606 2				Y	-0-			-0-
11	1920 N	1395	-0-	-525	-0-	1395 2				Y	-0-			-0-
12	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 2				Y	-0-			-0-
01	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 2				Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908														
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	BALANCE
08	4371 X	3501	-0-	-870	-0-	3500	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
09	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2889	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
10	4805 X	3547	-0-	-1258	-0-	3545	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
11	4650 X	2151	-0-	-2499	-0-	2150	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
12	4805 X	2889	-0-	-1916	-0-	2885	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
01	3534 X	3052	-0-	-482	-0-	3046	2	6	9	Y	5	5	8	-0-
CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871														
08	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-			-0-
09	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-			-0-
10	2201 N	2022	-0-	-179	-0-	2022	2			Y	-0-			-0-
11	2010 N	1817	-0-	-193	-0-	1817	2			Y	-0-			-0-
12	2201 N	1836	-0-	-365	-0-	1836	2			Y	-0-			-0-
01	2015 N	1872	-0-	-143	-0-	1872	2			Y	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. GU II														
WELL #: 27 RRCID -> 266170 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596														
08	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-			-0-
09	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-			-0-
10	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-			-0-
11	2070 N	2051	-0-	-19	-0-	2051	2			Y	-0-			-0-
12	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-			-0-
01	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			Y	-0-			-0-
THOMPSON, C. C. GAS UNIT														
WELL #: 33 RRCID -> 266195 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916														
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-			-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-			-0-
THOMAS, H. D. ET AL														
WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616														
08	806 N	731	-0-	-75	-0-	731	2			Y	-0-			-0-
09	810 N	801	-0-	-9	-0-	801	2			Y	-0-			-0-
10	868 N	747	-0-	-121	-0-	747	2			Y	-0-			-0-
11	720 N	488	-0-	-232	-0-	488	2			Y	-0-			-0-
12	837 N	502	-0-	-335	-0-	502	2			Y	-0-			-0-
01	744 N	588	-0-	-156	-0-	588	2			Y	-0-			-0-
MCSWANE GAS UNIT														
WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195														
08	3565 X	3005	-0-	-560	-0-	3003	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3482	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3260	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3256	2	2	9	N	2	2	8	-0-
12	3565 X	2894	-0-	-671	-0-	2894	2			N	-0-			-0-
01	3565 X	2131	-0-	-1434	-0-	2129	2	2	9	N	2	2	8	-0-
HUDSON "B" GAS UNIT														
WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673														
08	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-			-0-
09	1860 N	1726	-0-	-134	-0-	1725	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2512	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-			-0-
12	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2355	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	2511 N	2228	-0-	-283	-0-	2228	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										
08	3999 X	3813	-0-	-186	-0-	3813	2		Y	-0-			-0-
09	3870 X	3412	-0-	-458	-0-	3412	2		Y	-0-			-0-
10	3999 X	3492	-0-	-507	-0-	3492	2		Y	-0-			-0-
11	3810 X	3408	-0-	-402	-0-	3408	2		Y	-0-			-0-
12	3937 X	2909	-0-	-1028	-0-	2909	2		Y	-0-			-0-
01	3813 X	3027	-0-	-786	-0-	3027	2		Y	-0-			-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159													
08	3100 N	3112	-0-	12	56	3110	2	2 9	Y	2	2 8		-0-
09	3000 N	3313	-0-	313	369	3312	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
10	2604 X	2161	-0-	-443	-0-	2160	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
11	2520 X	2102	-0-	-418	-0-	2101	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
12	2604 X	2541	-0-	-63	-0-	2540	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
01	2604 X	2587	-0-	-17	-0-	2585	2	2 9	Y	2	2 8		-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868													
08	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1353	2	2 9	Y	2	2 8		-0-
09	1530 N	1462	-0-	-68	-0-	1461	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
10	1457 N	1400	-0-	-57	-0-	1397	2	3 9	Y	3	3 8		-0-
11	1320 N	1271	-0-	-49	-0-	1270	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
12	1519 N	1278	-0-	-241	-0-	1278	2		Y	-0-			-0-
01	1395 N	1148	-0-	-247	-0-	1148	2		Y	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512													
08	1643 N	1157	-0-	-486	-0-	1157	2		Y	-0-			-0-
09	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		Y	-0-			-0-
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		Y	-0-			-0-
11	1110 N	1067	-0-	-43	-0-	1067	2		Y	-0-			-0-
12	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	1086	2		Y	-0-			-0-
01	1147 N	919	-0-	-228	-0-	919	2		Y	-0-			-0-
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332													
08	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2		N	-0-			-0-
09	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2		N	-0-			-0-
10	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2		N	-0-			-0-
11	2400 N	1966	-0-	-434	-0-	1966	2		N	-0-			-0-
12	2356 N	2291	-0-	-65	-0-	2291	2		N	-0-			-0-
01	2201 N	2037	-0-	-164	-0-	2037	2		N	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794													
08	3038 X	2614	-0-	-424	-0-	2614	2		Y	-0-			-0-
09	2940 X	2130	-0-	-810	-0-	2130	2		Y	-0-			-0-
10	2976 X	2861	-0-	-115	-0-	2861	2		Y	-0-			-0-
11	2700 X	2480	-0-	-220	-0-	2480	2		Y	-0-			-0-
12	2759 X	2050	-0-	-709	-0-	2050	2		Y	-0-			-0-
01	2852 X	2155	-0-	-697	-0-	2155	2		Y	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853													
08	434 N	404	-0-	-30	-0-	404	2		Y	-0-			-0-
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		Y	-0-			-0-
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		Y	-0-			-0-
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		Y	-0-			-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		Y	-0-			-0-
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 266787 COMPL. DATE 04/27/2012										TOTAL	DEPTH	12968	PERF.11017 - 12710
M	0	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
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2		N	-0-		-0-
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2		N	-0-		-0-
10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2		N	-0-		-0-
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2		N	-0-		-0-
12	2108	N	1878	-0-	-230	-0-	1878	2		N	-0-		-0-
01	2108	N	1940	-0-	-168	-0-	1940	2		N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012										TOTAL	DEPTH	13044	PERF.11082 - 12863
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		Y	-0-		-0-
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		Y	-0-		-0-
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2		Y	-0-		-0-
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		Y	-0-		-0-
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		Y	-0-		-0-
01	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2		Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 25H RRCID -> 271369 COMPL. DATE 10/17/2013										TOTAL	DEPTH	12838	PERF.13970 - 16668
08	1457	X	1064	-0-	-393	-0-	1060	2	4 9	N	4	4 8	-0-
09	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3032	2	17 9	N	15	15 8	-0-
10	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2041	2	17 9	N	15	15 8	-0-
11	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2213	2	18 9	N	16	16 8	-0-
12	3162	X	2310	-0-	-852	-0-	2293	2	17 9	N	15	15 8	-0-
01	3162	X	2067	-0-	-1095	-0-	2057	2	10 9	N	9	9 8	-0-

KENNEDY A-WEST OAKS ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 286371 COMPL. DATE 02/04/2019										TOTAL	DEPTH	11167	PERF.11275 - 19218
08	16426	X	16426	-0-	-0-	-0-	16426	2		N	-0-		-0-
09	15720	X	15366	-0-	-354	-0-	15366	2		N	-0-		-0-
10	16151	X	15253	-0-	-898	-0-	15252	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	15900	X	14629	-0-	-1271	-0-	14629	2		N	-0-		-0-
12	16430	X	14839	-0-	-1591	-0-	14839	2		N	-0-		-0-
01	16430	X	14629	-0-	-1801	-0-	14629	2		N	-0-		-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201													
EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186365 COMPL. DATE 09/15/2001										TOTAL	DEPTH	12600	PERF.11290 - 12391
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-		-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-		-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-		-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-		-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-		-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-		-0-

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001										TOTAL	DEPTH	13500	PERF.11976 - 12415
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE		
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC																
HUFFMAN, EVA GAS UNIT																
		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY								
		//CONT.//		650201												
		WELL #:		3		RRCID -> 187357		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12314 - 12922				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
EVA HUFFMAN GAS UNIT					WELL #:		4		RRCID -> 189832		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 13502		PERF. N/A	
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			56	
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			56	
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			56	
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			56	
12	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-			56	
01	217	N	103	-0-	-114	-0-	103	2			N	-0-			56	
STROUD PETROLEUM, INC.					828082											
VICKERY A					WELL #:		1		RRCID -> 233523		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 11785		PERF.10188 - 11098	
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-			160	
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-			160	
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-			160	
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-			160	
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-			160	
01	1116	N	984	-0-	-132	-0-	984	2			N	-0-			160	
WATSON					WELL #:		3		RRCID -> 250680		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 9866 - 11155	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41	
ROGERS					WELL #:		3		RRCID -> 250959		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10244 - 11053	
08	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-			60	
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-			60	
10	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-			60	
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-			60	
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-			60	
01	1674	N	1547	-0-	-127	-0-	1547	2			N	-0-			60	
ROGERS GAS UNIT					WELL #:		4		RRCID -> 256234		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 11404		PERF.10158 - 11202	
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-			50	
09	840	N	509	-0-	-331	-0-	509	2			N	-0-			50	
10	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-			50	
11	840	N	397	-0-	-443	-0-	397	2			N	-0-			50	
12	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-			50	
01	589	N	447	-0-	-142	-0-	447	2			N	-0-			50	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
STROUD PETROLEUM, INC.			//CONT.//		828082													
ROGERS GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 262891		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10157 - 10878						
M	0	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
WATSON					WELL #:		4	RRCID -> 263429		COMPL. DATE 09/28/2010		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10835 - 11167				
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-		1955	2			N	-0-					-0-
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-		1702	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1459	-0-	-184	-0-		1459	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1558	-0-	-32	-0-		1558	2			N	-0-					-0-
12	2013	N	2013	-0-	-0	-0-		2013	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1203	-0-	-254	-0-		1203	2			N	-0-					-0-
VALENCE OPERATING COMPANY					881167													
WORTHY UNIT					WELL #:		1	RRCID -> 087512		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13021		PERF.10848 - 12680		
08	T. A.		-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
WORTHY GAS UNIT					WELL #:		3	RRCID -> 184195		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 12851		PERF.10758 - 12710				
08	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-		158	1	4377	2	Y	2					25
								2	9									
09	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-		95	1	2623	2	Y	4					29
								4	9									
10	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-		84	1	2057	2	Y	2					31
								2	9									
11	4380	X	1389	-0-	-2991	-0-		44	1	1345	2	Y	-0-					31
12	4526	X	2179	-0-	-2347	-0-		69	1	2110	2	Y	-0-					31
01	4526	X	3289	-0-	-1237	-0-		98	1	3191	2	Y	-0-					31
WORTHY GAS UNIT					WELL #:		5	RRCID -> 185324		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 12860		PERF. 8516 - 8681				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1940	-0-	1940	1940		76	1	1862	2	Y	2					2
								2	9									
11	14B2	EXT	8637	-0-	8637	10577		271	1	8366	2	Y	-0-					2
12	14B2	EXT	10155	-0-	10155	20732		322	1	9833	2	Y	-0-					2
01	28434	X	7702	-0-	-20732	-0-		229	1	7473	2	Y	-0-					2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.// 881167											
WORTHY GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 185338		COMPL. DATE 07/29/2001		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 8494 - 12746			
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		
08	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	48 1	1326 2	Y	1				15		
						1 9									
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	33 1	924 2	Y	1				16		
						1 9									
10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	42 1	1036 2	Y	1				17		
						1 9									
11	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	50 1	1538 2	Y	-0-				17		
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	34 1	1034 2	Y	-0-				17		
01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	33 1	1094 2	Y	-0-				17		

WORTHY GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 187325		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 12912		PERF. 8574 - 12745			
08	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	43 1	1201 2	Y	1				16		
						1 9									
09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	45 1	1229 2	Y	2				18		
						2 9									
10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	63 1	1538 2	Y	1				19		
						1 9									
11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	37 1	1151 2	Y	-0-				19		
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	31 1	945 2	Y	-0-				19		
01	682 N	539	-0-	-143	-0-	16 1	523 2	Y	-0-				19		

HUFFMAN "B"				WELL #: 3		RRCID -> 190846		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 13020		PERF.12830 - 12840			
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-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		

WORTHY GAS UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 192954		COMPL. DATE 08/03/2002		TOTAL DEPTH 13120		PERF. 8639 - 12910			
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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1		

WORTHY GAS UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 192983		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 12980		PERF.12107 - 12810			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4		
11	14B2 EXT	138	-0-	138	138	4 1	134 2	Y	-0-				4		
12	14B2 EXT	49	-0-	49	187	2 1	47 2	Y	-0-				4		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	187			Y	-0-				4		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
HUFFMAN "B"		WELL #: 9		RRCID -> 193046		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 13312	
								PERF.12230 - 13170	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	36 1 2 9	985 2	Y 2	12
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	40 1 2 9	1100 2	Y 2	14
10	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	48 1 2 9	1190 2	Y 2	16
11	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	53 1	1620 2	Y -0-	9
12	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	41 1	1254 2	Y -0-	9
01	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	57 1	1880 2	Y -0-	9
HUFFMAN "B"		WELL #: 19		RRCID -> 193052		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13370	
								PERF.11093 - 13200	
08	1054 X	966	-0-	-88	-0-	34 1 2 9	930 2	Y 2	11
09	1020 X	516	-0-	-504	-0-	18 1 1 9	497 2	Y 1	12
10	992 X	487	-0-	-505	-0-	19 1 1 9	467 2	Y 1	13
11	930 X	432	-0-	-498	-0-	14 1	418 2	Y -0-	7
12	961 X	397	-0-	-564	-0-	13 1	384 2	Y -0-	7
01	961 X	662	-0-	-299	-0-	20 1	642 2	Y -0-	7
HUFFMAN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 193245		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13060	
								PERF. 8454 - 12910	
08	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	61 1 3 9	1689 2	Y 3	22
09	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	59 1 2 9	1622 2	Y 2	24
10	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	59 1 2 9	1461 2	Y 2	26
11	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	54 1	1671 2	Y -0-	14
12	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	58 1	1786 2	Y -0-	14
01	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	44 1	1435 2	Y -0-	14
HUFFMAN "B"		WELL #: 8		RRCID -> 193293		COMPL. DATE 11/28/2002		TOTAL DEPTH 13230	
								PERF. N/A	
08	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	173 1 10 9	4779 2	Y 9	56
09	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	150 1 7 9	4134 2	Y 6	62
10	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	127 1 4 9	3132 2	Y 4	66
11	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	93 1	2873 2	Y -0-	35
12	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	102 1	3109 2	Y -0-	35
01	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	79 1	2578 2	Y -0-	35
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 193522		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 13140	
								PERF. N/A	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CNTY: FREESTONE									
VALENCE OPERATING COMPANY																			
WORTHY GAS UNIT																			
WELL #: 14										RRCID -> 193549									
COMPL. DATE 07/06/2022										TOTAL DEPTH 13061									
PERF. 8436 - 12880																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE				
0																			
08	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	35	1	973	2	Y	-0-				12				
09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	38	1	1061	2	Y	2				14				
						2	9												
10	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	45	1	1117	2	Y	1				15				
						1	9												
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	36	1	1111	2	Y	-0-				15				
12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	29	1	896	2	Y	-0-				15				
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	17	1	571	2	Y	-0-				15				
WORTHY GAS UNIT										WELL #: 15									
RRCID -> 193808										COMPL. DATE 01/16/2003									
TOTAL DEPTH 13163										PERF.12290 - 12950									
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	30	1	838	2	Y	-0-				10				
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	27	1	758	2	Y	1				11				
						1	9												
10	1085 N	1045	-0-	-40	-0-	41	1	1003	2	Y	1				12				
						1	9												
11	840 N	804	-0-	-36	-0-	25	1	779	2	Y	-0-				12				
12	806 N	775	-0-	-31	-0-	25	1	750	2	Y	-0-				12				
01	1054 N	658	-0-	-396	-0-	20	1	638	2	Y	-0-				12				
HUFFMAN "B"										WELL #: 6H									
RRCID -> 194530										COMPL. DATE 12/02/2010									
TOTAL DEPTH 11992										PERF.12000 - 13099									
08	4123 X	3078	-0-	-1045	-0-	107	1	2965	2	Y	5				43				
						6	9												
09	3720 X	2854	-0-	-866	-0-	100	1	2750	2	Y	4				47				
						4	9												
10	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	142	1	3483	2	Y	4				51				
						4	9												
11	3180 X	2855	-0-	-325	-0-	90	1	2765	2	Y	-0-	23	1		28				
12	3286 X	1934	-0-	-1352	-0-	61	1	1873	2	Y	-0-				28				
01	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	133	1	4347	2	Y	-0-				28				
WORTHY GAS UNIT										WELL #: 13									
RRCID -> 194591										COMPL. DATE 05/30/2003									
TOTAL DEPTH 13090										PERF. 8631 - 12900									
08	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	194	1	5370	2	Y	4				50				
						4	9												
09	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	176	1	4858	2	Y	9				59				
						10	9												
10	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	161	1	3946	2	Y	3				62				
						3	9												
11	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	75	1	2328	2	Y	-0-				62				
12	1519 X	265	-0-	-1254	-0-	8	1	257	2	Y	-0-				62				
01	1519 X	322	-0-	-1197	-0-	10	1	312	2	Y	-0-				62				
HUFFMAN "B"										WELL #: 5									
RRCID -> 194716										COMPL. DATE 06/27/2003									
TOTAL DEPTH 13100										PERF. 8557 - 12960									
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-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
HUFFMAN "B"										WELL #: 11									
RRCID -> 195626										COMPL. DATE 04/18/2003									
TOTAL DEPTH 13390										PERF.12180 - 13250									
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	161	2	Y	-0-				2				
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-				2				
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-				2				
11	150 N	82	-0-	-68	-0-	3	1	79	2	Y	-0-	1	1		1				
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-				1				
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	2	Y	-0-				1				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
HUFFMAN "B"		WELL #: 10		RRCID -> 196349		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 13196	
								PERF.13010 - 13020	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 196684		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 13040	
								PERF. 8527 - 12850	
08	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	176 1	4864 2	Y	2
09	1890 X	1676	-0-	-214	-0-	58 1	1615 2	Y	3
10	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	110 1	2717 2	Y	3
11	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	85 1	2631 2	Y	-0-
12	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	81 1	2491 2	Y	-0-
01	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	93 1	3055 2	Y	-0-
HUFFMAN "B"		WELL #: 7		RRCID -> 197369		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 13130	
								PERF.11844 - 12970	
08	T. A.	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
HUFFMAN "B"		WELL #: 14		RRCID -> 197371		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 13171	
								PERF.11862 - 13000	
08	2914 X	2047	-0-	-867	-0-	71 1	1973 2	Y	3
09	2820 X	1763	-0-	-1057	-0-	62 1	1699 2	Y	2
10	2728 X	2161	-0-	-567	-0-	84 1	2074 2	Y	3
11	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	81 1	2482 2	Y	-0-
12	2046 X	1114	-0-	-932	-0-	35 1	1079 2	Y	-0-
01	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	97 1	3159 2	Y	-0-
HUFFMAN "B"		WELL #: 13		RRCID -> 197373		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 13220	
								PERF.13050 - 13070	
08	651 N	293	-0-	-358	-0-	10 1	283 2	Y	-0-
09	210 N	54	-0-	-156	-0-	2 1	52 2	Y	-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2 1	56 2	Y	-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	4 1	114 2	Y	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-
HUFFMAN "B"		WELL #: 12		RRCID -> 197961		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 13326	
								PERF.12089 - 13160	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167												
WORTHY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	200013	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	11966 - 12790				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
WORTHY GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	200018	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12018 - 12930				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.	-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
HUFFMAN "B"		WELL #:		16	RRCID ->	200136	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	13325	PERF.	8399 - 13130				
08	1457 N	1208	-0-	-249	-0-	42 1	1164 2	Y	2							21
09	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	46 1	1265 2	Y	2							23
10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	57 1	1397 2	Y	2							25
11	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	51 1	1581 2	Y	-0-		11 1					14
12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	48 1	1455 2	Y	-0-							14
01	1457 N	1335	-0-	-122	-0-	40 1	1295 2	Y	-0-							14
WORTHY GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	200723	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	13035	PERF.	8596 - 12017				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
WORTHY GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	201798	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	13145	PERF.	8439 - 12970				
08	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	53 1	1479 2	Y	1							9
09	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	51 1	1418 2	Y	2							11
10	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	46 1	1131 2	Y	1							12
11	1470 X	623	-0-	-847	-0-	20 1	603 2	Y	-0-							12
12	1519 X	642	-0-	-877	-0-	20 1	622 2	Y	-0-							12
01	1519 X	574	-0-	-945	-0-	17 1	557 2	Y	-0-							12
HUFFMAN "B"		WELL #:		15	RRCID ->	202022	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	13215	PERF.	8517 - 13059				
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.// 881167													
O'DONNELL "A"				WELL #: 1		RRCID -> 204831		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 13207		PERF.12166 - 13040					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	* EOM BALANCE		
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE		
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-				1		
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-				1		
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-				1		
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	19	2	1	9	Y	1				2		
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-				2		
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-				2		
WORTHY GAS UNIT				WELL #: 11		RRCID -> 205805		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 13095		PERF.11896 - 12900					
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-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
HUFFMAN "B"				WELL #: 18		RRCID -> 205847		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 13432		PERF.11900 - 13230					
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-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
MCMICHAEL				WELL #: 1		RRCID -> 206051		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11731		PERF.11510 - 11530					
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-				-0-		
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-				-0-		
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-				-0-		
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-				-0-		
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-				-0-		
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-				-0-		
HUFFMAN "B" UNIT				WELL #: 20		RRCID -> 207429		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 13339		PERF. 8710 - 13190					
08	1116 N	109	-0-	-1007	-0-	4	1	105	2	Y	-0-				20		
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	1	1	39	2	Y	-0-				20		
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	2	Y	-0-				20		
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	Y	-0-	9	1		11		
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	2	Y	-0-				11		
01	124 N	47	-0-	-77	-0-	1	1	46	2	Y	-0-				11		
HUFFMAN "B"				WELL #: 17		RRCID -> 207965		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 13409		PERF. 8654 - 13170					
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-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
WEDGMAN				WELL #: 1		RRCID -> 210653		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 12990		PERF. N/A					
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-				17		
09	240 N	10	-0-	-230	-0-	10	2			N	-0-				17		
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-				17		
11	150 N	10	-0-	-140	-0-	10	2			N	-0-				17		
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				17		
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-				17		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY HUFFMAN "B"										//CONT.// 32950 285 //CONT.// 881167 WELL #: 21		NON-ASSOCIATED RRCID -> 211056		CAPACITY COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 13380		PERF.12208 - 13220		CNTY: FREESTONE	
M	0	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	68 1	1868	2	Y						3					18
09		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	58 1	1603	2	Y						2					20
10		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	57 1	1409	2	Y						2					22
11		1830 N	1567	-0-	-263	-0-	49 1	1518	2	Y						-0-	10	1			12
12		1705 N	1284	-0-	-421	-0-	41 1	1243	2	Y						-0-					12
01		1457 N	1111	-0-	-346	-0-	33 1	1078	2	Y						-0-					12

HUFFMAN "B"										WELL #: 22		RRCID -> 220502		COMPL. DATE 07/11/2018		TOTAL DEPTH 13450		PERF.11925 - 13260			
08		1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	69 1	1899	2	Y						3					22
09		2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	92 1	2529	2	Y						4					26
10		2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	99 1	2446	2	Y						3					29
11		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	87 1	2686	2	Y						-0-	13	1			16
12		2728 X	2182	-0-	-546	-0-	69 1	2113	2	Y						-0-					16
01		2728 X	1700	-0-	-1028	-0-	50 1	1650	2	Y						-0-					16

WORTHY GAS UNIT										WELL #: 20		RRCID -> 221721		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 12286		PERF.11609 - 12020			
08		533 N	533	-0-	-0-	-0-	19 1	514	2	Y						-0-					4
09		316 N	316	-0-	-0-	-0-	11 1	305	2	Y						-0-					4
10		310 N	235	-0-	-75	-0-	9 1	226	2	Y						-0-					4
11		510 N	97	-0-	-413	-0-	3 1	94	2	Y						-0-					4
12		341 N	57	-0-	-284	-0-	2 1	55	2	Y						-0-					4
01		248 N	62	-0-	-186	-0-	2 1	60	2	Y						-0-					4

WORTHY GAS UNIT										WELL #: 19		RRCID -> 224215		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 12964		PERF.11525 - 12776			
08		1271 X	518	-0-	-753	-0-	18 1	500	2	Y						-0-					12
09		1230 X	45	-0-	-1185	-0-	2 1	43	2	Y						-0-					12
10		806 X	28	-0-	-778	-0-	1 1	27	2	Y						-0-					12
11		780 X	46	-0-	-734	-0-	1 1	45	2	Y						-0-					12
12		867 X	867	-0-	-0-	-0-	27 1	840	2	Y						-0-					12
01		6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	190 1	6228	2	Y						-0-					12

WORTHY GAS UNIT										WELL #: 23		RRCID -> 266509		COMPL. DATE 12/19/2012		TOTAL DEPTH 12460		PERF.11690 - 12238			
08		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	90 1	2497	2	Y						1					30
09		2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	72 1	1979	2	Y						3					33
10		2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	105 1	2574	2	Y						2					35
11		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	83 1	2564	2	Y						-0-					35
12		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	126 1	3860	2	Y						-0-					35
01		3100 N	4006	-0-	906	906	119 1	3887	2	Y						-0-					35

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY HUFFMAN "B"										//CONT.// 32950 285 //CONT.// 881167 WELL #: 23			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
										RRCID -> 266547			COMPL. DATE 10/28/2012			TOTAL DEPTH 12585			PERF. 11867 - 12360					
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											
08	5890 X	1598	-0-	-4292	-0-	56 1	1539 2	Y	3				51											
09	5700 X	1980	-0-	-3720	-0-	69 1	1908 2	Y	3				54											
10	5890 X	1596	-0-	-4294	-0-	62 1	1532 2	Y	2				56											
11	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	140 1	4327 2	Y	-0-	26 1			30											
12	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	116 1	3533 2	Y	-0-				30											
01	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	64 1	2084 2	Y	-0-				30											
WATER ENERGY SERVICES, LLC FBPCS										900331 WELL #: 2D			RRCID -> 170312			COMPL. DATE 06/23/1998			TOTAL DEPTH 5189			PERF. 4704 - 5055		
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-											
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
FREESTONE (TRAVIS PEAK) 1789 MANAGEMENT, LLC SIMS, ALTON										32950 500 100936 WELL #: 4L			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
										RRCID -> 205585			COMPL. DATE 07/16/2004			TOTAL DEPTH 8800			PERF. 8192 - 8400					
08	T. A.	1316	-0-	1316	1316	1316 2		Y	-0-				-0-											
09	T. A.	1412	-0-	1412	2728	1412 2		Y	-0-				-0-											
10	T. A.	1720	-0-	1720	4448	1720 2		Y	-0-				-0-											
11	5959 X	1511	-0-	-4448	-0-	1511 2		Y	-0-				-0-											
12	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2		Y	-0-				-0-											
01	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			Y	NO RPT				-0-											
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 4			RRCID -> 241356			COMPL. DATE 07/19/2005			TOTAL DEPTH 11755			PERF. 8206 - 8240		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816			Y	-0-				-0-											
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816			Y	-0-				-0-											
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816			Y	-0-				-0-											
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816			Y	-0-				-0-											
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816			Y	-0-				-0-											
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT				-0-											
DOSS GAS UNIT										WELL #: 20			RRCID -> 241583			COMPL. DATE 01/26/2008			TOTAL DEPTH 9032			PERF. 8279 - 8331		
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-				-0-											
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-				-0-											
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-				-0-											
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-				-0-											
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		Y	-0-				-0-											
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT				-0-											
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 21			RRCID -> 241656			COMPL. DATE 07/24/2014			TOTAL DEPTH 9000			PERF. 8234 - 8778		
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-											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-											
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-											

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 100936													
SIMS, ALTON		WELL #: 18		RRCID -> 241732		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8398 - 8454					
M	0	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #: 22		RRCID -> 242939		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8867 - 8916			
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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOSS GAS UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 243016		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 11912		PERF. 8210 - 8556			
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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 254714		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 11847		PERF. 8343 - 8373			
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-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 255685		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 12685		PERF. 8346 - 8578			
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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOSS GAS UNIT				WELL #: 11		RRCID -> 255976		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 8528 - 8534			
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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RICKARD GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 269368		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 12508		PERF. 8054 - 8294			
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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
1789 MANAGEMENT, LLC															
REED, BOBBY GAS UNIT															

FREESTONE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MILDRED THOMPSON GU				//CONT.// 32950 500 220903 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
						RRCID -> 266165		COMPL. DATE 01/22/2012		TOTAL DEPTH 12157		PERF. 8566 - 8584						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-			1	1	140	2	Y	2					14
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-			2	9	124	2	Y	1					15
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-			3	1	126	2	Y	2	6	1			11
11	150 N	127	-0-	-23	-0-			5	1	120	2	Y	-0-					11
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-			7	1	113	2	Y	-0-					11
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-			16	1	119	2	Y	2					13
								9	1									
								2	9									

EVERETT				WELL #:		9		RRCID -> 275544		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8496 - 10465				
08	93 N	90	-0-	-3	-0-			1	1	89	2	Y	-0-					-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-			1	1	43	2	Y	-0-					-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-			2	1	45	2	Y	-0-					-0-
11	90 N	42	-0-	-48	-0-			2	1	40	2	Y	-0-					-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-			5	1	35	2	Y	-0-					-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-			3	1	43	2	Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY NEWSOM, C. A. ESTATE				386310 WELL #:		1 U		RRCID -> 065955		COMPL. DATE 01/07/1976		TOTAL DEPTH 12812		PERF. 9787 - 11976				
08	403 N	363	-0-	-40	-0-			363	2			Y	-0-					-0-
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-			436	2			Y	-0-					-0-
10	372 N	345	-0-	-27	-0-			345	2			Y	-0-					-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-			408	2			Y	-0-					-0-
12	465 N	418	-0-	-47	-0-			418	2			Y	-0-					-0-
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-			386	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H.				WELL #:		1 U		RRCID -> 066153		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 9452 - 10268				
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-			124	2			Y	-0-					-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-			121	2			Y	-0-					-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-			123	2			Y	-0-					-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-			116	2			Y	-0-					-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-			122	2			Y	-0-					-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-			122	2			Y	-0-					-0-

EPPEES, JOHN GAS UNIT NO. 1				WELL #:		1		RRCID -> 087158		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8605 - 8611				
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-			391	2			Y	-0-					-0-
09	390 N	377	-0-	-13	-0-			377	2			Y	-0-					-0-
10	403 N	377	-0-	-26	-0-			377	2			Y	-0-					-0-
11	390 N	366	-0-	-24	-0-			366	2			Y	-0-					-0-
12	403 N	378	-0-	-25	-0-			378	2			Y	-0-					-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-			378	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 115255		COMPL. DATE 02/11/1985		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 8532 - 8321				
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-			287	2			N	-0-					-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-			278	2			N	-0-					-0-
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-			336	2			N	-0-					-0-
11	270 N	211	-0-	-59	-0-			211	2			N	-0-					-0-
12	279 N	204	-0-	-75	-0-			204	2			N	-0-					-0-
01	310 N	281	-0-	-29	-0-			281	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MCWATERS, T. H.		WELL #:		2	RRCID -> 129030		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8569 - 10443	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
												EOM
												BALANCE
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		Y	-0-		-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		Y	-0-		-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-		-0-
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		Y	-0-		-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-		-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 136531		COMPL. DATE 12/10/1990		TOTAL DEPTH 10667		PERF. 8526 - 10506	
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-		-0-
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-		-0-
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-		-0-
11	8 X	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		3	RRCID -> 143560		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8518 - 10284	
08	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2		Y	-0-		-0-
09	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2		Y	-0-		-0-
10	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2		Y	-0-		-0-
11	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2		Y	-0-		-0-
12	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2		Y	-0-		-0-
01	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2		Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 145278		COMPL. DATE 10/13/2000		TOTAL DEPTH 10509		PERF. 8524 - 10430	
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		Y	-0-		-0-
09	840 N	804	-0-	-36	-0-	804	2		Y	-0-		-0-
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		Y	-0-		-0-
11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		Y	-0-		-0-
12	837 N	825	-0-	-12	-0-	825	2		Y	-0-		-0-
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		4	RRCID -> 145531		COMPL. DATE 03/12/1996		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 8585 - 10439	
08	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2		Y	-0-		-0-
09	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2		Y	-0-		-0-
10	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2		Y	-0-		-0-
11	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2		Y	-0-		-0-
12	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2		Y	-0-		-0-
01	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2		Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 146045		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 10520		PERF. 8733 - 10455	
08	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2		Y	-0-		-0-
09	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2		Y	-0-		-0-
10	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2		Y	-0-		-0-
11	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2		Y	-0-		-0-
12	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2		Y	-0-		-0-
01	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2		Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		5	RRCID -> 146294		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 10596		PERF. 8397 - 9959	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY MORTON NO. 1 GAS UNIT										//CONT.// 32950 500 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										WELL #: 1		RRCID -> 147716		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 8324 - 8404	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
THOMPSON, C. C. GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 147882		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 10557		PERF. 8289 - 10413	
08		405 N	405	-0-	-0-	-0-		405	2		Y	-0-			-0-				
09		386 N	386	-0-	-0-	-0-		386	2		Y	-0-			-0-				
10		397 N	397	-0-	-0-	-0-		397	2		Y	-0-			-0-				
11		398 N	398	-0-	-0-	-0-		398	2		Y	-0-			-0-				
12		416 N	416	-0-	-0-	-0-		416	2		Y	-0-			-0-				
01		415 N	415	-0-	-0-	-0-		415	2		Y	-0-			-0-				
THOMPSON, C. C.										WELL #: 4		RRCID -> 148953		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8431 - 10426	
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-		64	2		Y	-0-			-0-				
09		60 N	52	-0-	-8	-0-		52	2		Y	-0-			-0-				
10		62 N	43	-0-	-19	-0-		43	2		Y	-0-			-0-				
11		60 N	37	-0-	-23	-0-		37	2		Y	-0-			-0-				
12		62 N	38	-0-	-24	-0-		38	2		Y	-0-			-0-				
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	2		Y	-0-			-0-				
HEATON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 149639		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 8184 - 8610	
08		341 N	220	-0-	-121	-0-		220	2		N	-0-			-0-				
09		3000 N	3960	-0-	960	960		3959	2	1 9	N	1	1 8		-0-				
10		3100 N	3079	-0-	-21	939		3078	2	1 9	N	1	1 8		-0-				
11		3000 N	2671	-0-	-329	610		2671	2		N	-0-			-0-				
12		3306 X	2696	-0-	-610	-0-		2695	2	1 9	N	1	1 8		-0-				
01		2464 X	2464	-0-	-0-	-0-		2464	2		N	-0-			-0-				
THOMPSON, C.C.										WELL #: 5		RRCID -> 151006		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8513 - 10429	
08		62 N	45	-0-	-17	-0-		45	2		Y	-0-			-0-				
09		60 N	50	-0-	-10	-0-		50	2		Y	-0-			-0-				
10		62 N	55	-0-	-7	-0-		55	2		Y	-0-			-0-				
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	2		Y	-0-			-0-				
12		149 N	149	-0-	-0-	-0-		149	2		Y	-0-			-0-				
01		171 N	171	-0-	-0-	-0-		171	2		Y	-0-			-0-				
COCHRUM GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 151115		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 13076		PERF. 4716 - 4999	
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-				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
EPPES, FRED R.										WELL #: 2		RRCID -> 151354		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8428 - 10446	
08		496 N	367	-0-	-129	-0-		367	2		Y	-0-			-0-				
09		480 N	399	-0-	-81	-0-		399	2		Y	-0-			-0-				
10		496 N	382	-0-	-114	-0-		382	2		Y	-0-			-0-				
11		360 N	357	-0-	-3	-0-		357	2		Y	-0-			-0-				
12		403 N	362	-0-	-41	-0-		362	2		Y	-0-			-0-				
01		372 N	359	-0-	-13	-0-		359	2		Y	-0-			-0-				

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
MCWATTERS, T. H.			WELL #:		6	RRCID -> 151913		COMPL. DATE 09/29/1994		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8560 - 10448				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 152202		COMPL. DATE 10/31/2009		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 8511 - 10431				
08	372	N	344	-0-	-28	-0-	-0-	344	2			Y	-0-			-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-			-0-
10	341	N	317	-0-	-24	-0-	-0-	317	2			Y	-0-			-0-
11	330	N	301	-0-	-29	-0-	-0-	301	2			Y	-0-			-0-
12	341	N	304	-0-	-37	-0-	-0-	304	2			Y	-0-			-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H.			WELL #:		7	RRCID -> 152482		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 10566		PERF. 8517 - 10400				
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 152483		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 8441 - 10452				
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE			WELL #:		6	RRCID -> 153264		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8511 - 10452				
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
THOMPSON, C. C.			WELL #:		6	RRCID -> 153292		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8500 - 10375				
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
EPPES, FRED R.			WELL #:		3	RRCID -> 153456		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 10585		PERF. 8467 - 9594				
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)												CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY																	
POLLARD, J. M.																	
WELL #: 1SW RRCID -> 153508 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 16347 PERF. 4753 - 4793																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		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-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THOMPSON, C.C.												WELL #: 1 RRCID -> 153775 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12858 PERF. 8738 - 10404					
08		248 N	222	-0-	-26	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
09		240 N	197	-0-	-43	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
10		248 N	178	-0-	-70	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
12		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
01		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
MCWATTERS, T. H.												WELL #: 8 RRCID -> 154731 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434					
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-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT												WELL #: 9 RRCID -> 154856 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 10468					
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
THOMPSON, C.C.												WELL #: 7 RRCID -> 155582 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384					
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
EPPES, FRED R.												WELL #: 5 RRCID -> 155991 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8362 - 9621					
08		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
10		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
12		155 N	63	-0-	-92	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
01		155 N	29	-0-	-126	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
MCWATTERS, T. H.												WELL #: 5 RRCID -> 160273 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 8473					
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 9 RRCID -> 160673 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8456 - 8854														
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	BALANCE
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		Y	-0-				-0-
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		Y	-0-				-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		Y	-0-				-0-
11	450 N	406	-0-	-44	-0-	406	2		Y	-0-				-0-
12	465 N	445	-0-	-20	-0-	445	2		Y	-0-				-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		Y	-0-				-0-
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161838 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824														
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-				-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-				-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2		N	-0-				-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-				-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-				-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-				-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 162427 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798														
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162663 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818														
08	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2		N	-0-				-0-
09	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2		N	-0-				-0-
10	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2		N	-0-				-0-
11	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2		N	-0-				-0-
12	1922 N	1844	-0-	-78	-0-	1844	2		N	-0-				-0-
01	1922 N	1380	-0-	-542	-0-	1380	2		N	-0-				-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 163287 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405														
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 163289 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711														
08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2		Y	-0-				-0-
09	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2		Y	-0-				-0-
10	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		Y	-0-				-0-
11	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2		Y	-0-				-0-
12	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2		Y	-0-				-0-
01	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2		Y	-0-				-0-
OWENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 163739 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688														
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-				-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-				-0-
10	341 N	268	-0-	-73	-0-	268	2		N	-0-				-0-
11	330 N	209	-0-	-121	-0-	209	2		N	-0-				-0-
12	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	2		N	-0-				-0-
01	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2		N	-0-				-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)													CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY																		
POLLARD, J. M. GAS UNIT																		
				//CONT.//	32950 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY								
				//CONT.//	386310													
				WELL #:	6	RRCID -> 166311				COMPL. DATE 11/05/2009				TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
BRUMLOW				WELL #:	1	RRCID -> 176232				COMPL. DATE 08/10/2004				TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817				
08	155	N	119	-0-	-36	-0-		119	2				N	-0-				-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-		67	2				N	-0-				-0-
10	124	N	79	-0-	-45	-0-		79	2				N	-0-				-0-
11	120	N	70	-0-	-50	-0-		70	2				N	-0-				-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-		67	2				N	-0-				-0-
01	93	N	76	-0-	-17	-0-		76	2				N	-0-				-0-
BATY SWD				WELL #:	1	RRCID -> 191436				COMPL. DATE 07/03/2024				TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996				
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-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
KINDON GAS UNIT #1				WELL #:	7	RRCID -> 196990				COMPL. DATE 10/07/2003				TOTAL DEPTH 13117 PERF. 12632 - 12650				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
HUNT GAS UNIT 2				WELL #:	3	RRCID -> 200776				COMPL. DATE 02/18/2004				TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8981 - 8987				
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-		1910	2				Y	-0-				-0-
09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-		1672	2				Y	-0-				-0-
*10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-		1354	2				Y	-0-				-0-
*11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-							Y	-0-				-0-
*12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-							Y	-0-				-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-							Y	-0-				-0-
LUNA SWD				WELL #:	1	RRCID -> 203587				COMPL. DATE 08/03/2004				TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790				
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-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
KINDON GAS UNIT #1				WELL #:	6	RRCID -> 210382				COMPL. DATE 03/08/2005				TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 10558				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
DOBBS GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 217967		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8504 - 8668								
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
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 218219		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF. 8283 - 10576								
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

KNIGHT "A" II GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 219141		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 13049		PERF. 8711 - 9640								
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

SIMS, ROBERT			WELL #:		1	RRCID -> 219827		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 10346		PERF. 10402 - 10659								
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

EPPES, FRED R.			WELL #:		13	RRCID -> 221390		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8632 - 9116								
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

REED "R" NO.1 UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 221401		COMPL. DATE 07/29/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8390 - 8654								
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

MCWATTERS, T. H.			WELL #:		23	RRCID -> 222557		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 8816 - 8942								
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

FREESTONE (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY REED "R" NO. 1 UNIT															CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 386310																		
WELL #: 6 RRCID -> 223256 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8307 - 9097																		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 223856 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 8912																		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225348 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8404 - 10080																		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226292 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 9678																		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228527 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 9212																		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
THOMPSON, C.C. WELL #: 9 RRCID -> 228537 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8441 - 9187																		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228543 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 8148 - 9064																		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		

FREESTONE (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY COCHRUM GAS UNIT											CNTY: FREESTONE									
//CONT.// 32950 500 WELL #: 6											NON-ASSOCIATED									
//CONT.// 386310											CAPACITY									
RRCID -> 228612											COMPL. DATE 05/04/2007									
TOTAL DEPTH 13070											PERF. 8774 - 9545									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
KINDON GAS UNIT #1											WELL #: 9									
RRCID -> 228662											COMPL. DATE 03/21/2007									
TOTAL DEPTH 13100											PERF. 8522 - 9097									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
HUDSON "B" GAS UNIT											WELL #: 7									
RRCID -> 228872											COMPL. DATE 05/03/2010									
TOTAL DEPTH 12815											PERF. 8282 - 8526									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
REED "R" NO. 1 UNIT											WELL #: 12									
RRCID -> 229427											COMPL. DATE 06/02/2007									
TOTAL DEPTH 13240											PERF. 8739 - 9326									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
EPPES, FRED R.											WELL #: 10									
RRCID -> 230044											COMPL. DATE 05/17/2007									
TOTAL DEPTH 13060											PERF. 8447 - 9698									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II											WELL #: 17									
RRCID -> 230108											COMPL. DATE 07/24/2007									
TOTAL DEPTH 13020											PERF. 8222 - 8870									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
BRUMLow #1											WELL #: 11									
RRCID -> 230124											COMPL. DATE 07/28/2007									
TOTAL DEPTH 13180											PERF. 8855 - 8923									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
HEATON NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 230188		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 12753		PERF. 8306 - 8700	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WORTHY "A" GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 230728		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13080		PERF. 8545 - 9731	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 231672		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13055		PERF. 8330 - 9258	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THOMPSON, C. C.			WELL #:		14	RRCID -> 231866		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13014		PERF. 8565 - 9371	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WORTHY "A" GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 231888		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13236		PERF. 8549 - 9378	
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

EPPES, FRED R.			WELL #:		18	RRCID -> 232150		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8469 - 10522	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRUMLOW #1			WELL #:		4	RRCID -> 232161		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 13290		PERF. 8675 - 8955	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY															
BARNARD GAS UNIT															

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 234757		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8366 - 8386	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KENNEDY "A"			WELL #:		2	RRCID -> 234870		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12772		PERF. 8176 - 8342	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 248668		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 11875		PERF. 8497 - 8532	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1			WELL #:		10	RRCID -> 254361		COMPL. DATE 11/01/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8740 - 9019	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1			WELL #:		3	RRCID -> 264444		COMPL. DATE 11/10/2011		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8997 - 9655	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.			WELL #:		29	RRCID -> 273505		COMPL. DATE 04/28/2014		TOTAL DEPTH 13090		PERF. 8632 - 9089	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EPPES, FRED R.			WELL #:		19	RRCID -> 273818		COMPL. DATE 07/08/2014		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8759 - 9149	
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		Y	-0-		-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		Y	-0-		-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2		Y	-0-		-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		Y	-0-		-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		Y	-0-		-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
KNIGHT 'A' II GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 273886		COMPL. DATE 07/02/2014		TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 9020						
M	0	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
08		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2			N	-0-				-0-
09		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2			N	-0-				-0-
10		372 N	352	-0-	-20	-0-	352 2			N	-0-				-0-
11		360 N	326	-0-	-34	-0-	326 2			N	-0-				-0-
12		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2			N	-0-				-0-
01		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2			N	-0-				-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1				WELL #:		17	RRCID -> 275561		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 9002				
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CRAIG GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 275740		COMPL. DATE 08/26/2014		TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8577 - 9010				
08		4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4742 2			N	-0-				-0-
09		4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242 2			N	-0-				-0-
10		4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4573 2			N	-0-				-0-
11		4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419 2			N	-0-				-0-
12		4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4647 2			N	-0-				-0-
01		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168 2			N	-0-				-0-
CAGLE GAS UNIT				WELL #:		5	RRCID -> 276295		COMPL. DATE 03/11/2015		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 10638 - 10659				
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1				WELL #:		6	RRCID -> 282199		COMPL. DATE 12/14/2016		TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8795 - 8962				
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
VENTANA MIDSTREAM LLC				884518											
BRUMLow, W.T.				WELL #:		1D	RRCID -> 151039		COMPL. DATE 07/15/1994		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4776 - 4826				
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-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FRUITVALE (SMACKOVER)			33139 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT								
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.			237752														
PREWITT GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 059500		COMPL. DATE 04/04/1974		TOTAL DEPTH 12615		PERF.12266 - 12522						
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC			834365														
WEST, W. E. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 038741		COMPL. DATE 09/02/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12204 - 12496						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
FRUITVALE, EAST (RODESSA 3)			33141 450		ASSOCIATED		49B										CNTY: VAN ZANDT
WILEY CAPITAL INC			923489														
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT			WELL #: 2 L		RRCID -> 074547		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8244 - 8332						
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FRUITVALE, EAST (SMACKOVER)			33141 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY										CNTY: VAN ZANDT
RAMTEX ENERGY LLC			690225														
ELLIOTT, C.E. JR. GAS UNIT NO. 1			WELL #: 1		RRCID -> 071548		COMPL. DATE 12/21/1992		TOTAL DEPTH 13850		PERF.13522 - 13738						
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC			834365														
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 069335		COMPL. DATE 03/25/1989		TOTAL DEPTH 13240		PERF.12665 - 12944						
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FRUITVALE GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 081922		COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL DEPTH 13720		PERF.13654 - 13700						
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) //CONT.// 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT													
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365													
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092886 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 13752 PERF.13258 - 13422													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
FRUITVALE, S. (SMACKOVER) 33143 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT													
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365													
FOSTER, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 109121 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12149 - 12316													
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-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
COX, AVA ETAL WELL #: 1 RRCID -> 118039 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12222 - 12552													
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
G.T. (CADD0 SAND) 33560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT													
BKV NORTH TEXAS, LLC 100345													
GOLDEN TRIANGLE WELL #: 1 RRCID -> 198351 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3638 - 3702													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 199258 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734													
08	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	1628	2		N	-0-		-0-
09	1590	N	1585	-0-	-5	-0-	1585	2		N	-0-		-0-
10	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	1627	2		N	-0-		-0-
11	1590	N	1573	-0-	-17	-0-	1573	2		N	-0-		-0-
12	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	1589	2		N	-0-		-0-
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2		N	-0-		-0-
BKV BARNETT II, LLC 103758													
BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 264955 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. N/A													
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GARB (BOSSIER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TRIBBLE UNIT				33950 050 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON						
				WELL #:	1	RRCID ->	161822	COMPL. DATE	08/21/1996	TOTAL	DEPTH	15175	PERF.	12868	-	12974	
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
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
01	403 N	159	-0-	-244	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
SIXAR				WELL #:	1	RRCID ->	190848	COMPL. DATE	07/13/2002	TOTAL	DEPTH	13450	PERF.	12580	-	13296	
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
01	620 N	609	-0-	-11	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
DICKENS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	193639	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL	DEPTH	13125	PERF.	12837	-	12888	
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	-0-	765	2	1	9	N	-0-	1	8			-0-
11	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
DICKENS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	197309	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL	DEPTH	13075	PERF.	12738	-	12748	
08	1147 N	437	-0-	-710	-0-	-0-	13	1	424	2	N	-0-					-0-
09	930 N	329	-0-	-601	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	185	2	N	-0-					-0-
01	651 N	142	-0-	-509	-0-	-0-	21	1	121	2	N	-0-					-0-
MISCHER, WALTER M.				WELL #:	1	RRCID ->	211759	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL	DEPTH	14074	PERF.	13877	-	13885	
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
DICKENS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	215552	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL	DEPTH	12985	PERF.	12202	-	12715	
08	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
09	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
10	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	3567	-0-	567	-0-	567	3567	2			N	-0-					-0-
12	2753 N	2186	-0-	-567	-0-	-0-	2184	2	2	9	N	-0-	2	8			-0-
01	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
DICKENS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	215766	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL	DEPTH	13050	PERF.	12786	-	12843	
08	3100 N	4075	-0-	975	-0-	975	4075	2			N	-0-					-0-
09	1891 N	916	-0-	-975	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
10	1953 N	85	-0-	-1868	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	1890 X	1	-0-	-1889	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1953 X	273	-0-	-1680	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
01	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER)			34979 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RAINS						
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.			237752												
HUDDLESTON, C.L.			WELL #: 3		RRCID -> 240268		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12200						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT			-0-
MAJOR MIDSTREAM OP PARTNERS, LLC			522977												
HOPKINS, C. G. GAS UNIT #1			WELL #: 1		RRCID -> 100892		COMPL. DATE 07/30/1991								TOTAL DEPTH 12688 PERF.12153 - 12460
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC			834365												
HUDDLESTON, C. L.			WELL #: 1		RRCID -> 104601		COMPL. DATE 01/13/1983								TOTAL DEPTH 12411 PERF. 1178 - 12206
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1			WELL #: 1		RRCID -> 106883		COMPL. DATE 07/21/1983								TOTAL DEPTH 12633 PERF.12008 - 12402
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-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOPKINS, G. C. GU #1			WELL #: 2		RRCID -> 109124		COMPL. DATE 01/24/1984								TOTAL DEPTH 12505 PERF.11736 - 12142
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-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1			WELL #: 2		RRCID -> 138968		COMPL. DATE 02/15/1991								TOTAL DEPTH 12645 PERF.12092 - 12458
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS																					
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365																					
HUDDLESTON, C.L. WELL #: 2 RRCID -> 142101 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11983 - 12494																					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM				
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

HOPKINS, G.C. GU #1					WELL #:	3	RRCID ->	147719	COMPL. DATE	10/14/1993	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11734	-	12188					

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-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)					35810 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: FREESTONE									
JACK RUSSELL OIL, LLC					428008																
GOODE UNIT 1					WELL #:	1	RRCID ->	185184	COMPL. DATE	08/14/2001	TOTAL DEPTH	12597	PERF.	12254	-	12337					
08	1085 N	499	-0-	-586	-0-	499	3						N	-0-						123	
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3						N	-0-						123	
10	837 N	417	-0-	-420	-0-	417	3						N	-0-						123	
11	480 N	357	-0-	-123	-0-	357	3						N	-0-						123	
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3						N	-0-						123	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						123	

GOODE UNIT 2					WELL #:	1	RRCID ->	185679	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	12096	PERF.	11683	-	11934					
08	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3						N	-0-						36	
09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3						N	-0-						36	
10	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3						N	-0-						36	
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3						N	-0-						36	
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3						N	-0-						36	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						36	

GOODE UNIT 4					WELL #:	1	RRCID ->	187699	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	13040	PERF.	12656	-	12859					
08	713 N	455	-0-	-258	-0-	455	3						N	-0-						76	
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3						N	-0-						76	
10	651 N	340	-0-	-311	-0-	340	3						N	-0-						76	
11	450 N	424	-0-	-26	-0-	424	3						N	-0-						76	
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3						N	-0-						76	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						76	

GOODE UNIT 6					WELL #:	1	RRCID ->	188421	COMPL. DATE	03/19/2002	TOTAL DEPTH	12091	PERF.	11702	-	11888					
08	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	3						N	-0-						72	
09	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	3						N	-0-						72	
10	372 X	112	-0-	-260	-0-	112	3						N	-0-						72	
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-								N	-0-						72	
12	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	3						N	-0-						72	
01	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-							N	NO RPT						72	

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)														CNTY: FREESTONE	
JACK RUSSELL OIL, LLC															
GOODE UNIT 7															
WELL #: 1 RRCID -> 190637 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	1519 X	466	-0-	-1053	-0-	466	3			Y	-0-				13
09	1470 X	440	-0-	-1030	-0-	440	3			Y	-0-				13
10	1519 X	427	-0-	-1092	-0-	427	3			Y	-0-				13
11	600 X	449	-0-	-151	-0-	449	3			Y	-0-				13
12	558 X	458	-0-	-100	-0-	458	3			Y	-0-				13
01	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT				13
GOODE UNIT 7															
WELL #: 2 RRCID -> 193356 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110															
08	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			Y	-0-				-0-
09	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			Y	-0-				-0-
10	1333 X	1060	-0-	-273	-0-	1060	3			Y	-0-				-0-
11	1290 X	1142	-0-	-148	-0-	1142	3			Y	-0-				-0-
12	1333 X	1015	-0-	-318	-0-	1015	3			Y	-0-				-0-
01	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT				-0-
GOODE UNIT 6															
WELL #: 2 RRCID -> 193551 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946															
08	775 N	684	-0-	-91	-0-	684	3			N	-0-				12
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-				12
10	775 N	549	-0-	-226	-0-	549	3			N	-0-				12
11	660 N	578	-0-	-82	-0-	578	3			N	-0-				12
12	651 N	567	-0-	-84	-0-	567	3			N	-0-				12
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				12
GOODE UNIT 10															
WELL #: 1 RRCID -> 196341 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669															
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-				12
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-				12
10	620 N	222	-0-	-398	-0-	222	3			N	-0-				12
11	600 N	308	-0-	-292	-0-	308	3			N	-0-				12
12	558 N	336	-0-	-222	-0-	336	3			N	-0-				12
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				12
GOODE UNIT 9															
WELL #: 1 RRCID -> 197312 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488															
08	1971 X	762	-0-	-1209	-0-	762	3			N	-0-				36
09	923 X	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-				36
10	868 X	638	-0-	-230	-0-	638	3			N	-0-				36
11	840 X	592	-0-	-248	-0-	592	3			N	-0-				36
12	961 X	447	-0-	-514	-0-	447	3			N	-0-				36
01	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT				36
GOODE UNIT 7															
WELL #: 3 RRCID -> 197713 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841															
08	5650 X	403	-0-	-5247	-0-	403	3			Y	-0-				-0-
09	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-				-0-
10	651 X	146	-0-	-505	-0-	146	3			Y	-0-				-0-
11	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-				-0-
12	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-				-0-
01	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT				-0-
GOODE UNIT 8															
WELL #: 2 RRCID -> 199257 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008														
HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12340 - 12350														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
08	2155 X	455	-0-	-1700	-0-	455	3	N	-0-					52
09	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-					52
10	558 X	231	-0-	-327	-0-	231	3	N	-0-					52
11	540 X	144	-0-	-396	-0-	144	3	N	-0-					52
12	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-					52
01	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT					52
HILL-GOODE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205015 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646														
08	653 X	-0-	-0-	-653	-0-			N	-0-					-0-
09	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-					-0-
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-					-0-
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-					-0-
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-					-0-
01	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT					-0-
HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205079 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498														
08	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-					-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-					-0-
10	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3	N	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-					-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
GOODE UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 205182 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12019 - 12031														
08	2152 X	680	-0-	-1472	-0-	680	3	Y	-0-					279
09	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	3	Y	-0-					279
10	868 X	224	-0-	-644	-0-	224	3	Y	-0-					279
11	840 X	-0-	-0-	-840	-0-			Y	-0-					279
12	806 X	310	-0-	-496	-0-	310	3	Y	-0-					279
01	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT					279
GOODE UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 205516 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11896 - 11908														
08	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3	Y	-0-					-0-
09	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3	Y	-0-					-0-
10	2604 X	2062	-0-	-542	-0-	2062	3	Y	-0-					-0-
11	2520 X	1628	-0-	-892	-0-	1628	3	Y	-0-					-0-
12	2604 X	1639	-0-	-965	-0-	1639	3	Y	-0-					-0-
01	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			Y	NO RPT					-0-
GOODE UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 206639 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11732 - 11836														
08	38575 X	736	-0-	-37839	-0-	736	3	Y	-0-					-0-
09	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3	Y	-0-					-0-
10	837 X	610	-0-	-227	-0-	610	3	Y	-0-					-0-
11	893 X	893	-0-	-0-	-0-	893	3	Y	-0-					-0-
12	1209 X	669	-0-	-540	-0-	669	3	Y	-0-					-0-
01	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT					-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.//		35810 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ROSE CITY RESOURCES, LLC				727892							
BALL ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 189849	COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 13615 PERF.13306 - 13382			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
GREEN ACRES (RODESSA D)				36640 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC.				379753							
REED GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 127041	COMPL. DATE 03/16/1988		TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9198 - 9335			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					46	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					46	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					46	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					46	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					46	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					46	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HILL X		WELL #:		16 L	RRCID -> 116632	COMPL. DATE 04/05/1985		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9345 - 9362			
08	248 N	185	-0-	-63	-0-	185	2	Y	-0-	33	
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	Y	-0-	33	
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	Y	-0-	33	
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	Y	-0-	33	
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	Y	-0-	33	
01	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2	Y	-0-	33	
GREEN ACRES (RODESSA UPPER)				36640 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HILL X		WELL #:		16 U	RRCID -> 116631	COMPL. DATE 04/05/1985		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9260 - 9275			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
GROESBECK (CONS.)				37107 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIMESTONE			
SPENCE ENERGY COMPANY				809332							
"Q" MADDOX		WELL #:		1	RRCID -> 191550	COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5016 - 5020			
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

HARP CHURCH (BOSSIER)		39167 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY		881167							
BONNER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 172999		COMPL. DATE 11/22/1998		TOTAL DEPTH 12228	
								PERF.11389 - 11690	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-
09	180 N	141	-0-	-39	-0-	141	2	N	-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2	N	-0-
11	180 N	136	-0-	-44	-0-	136	2	N	-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2	N	-0-
HAYDEN LAKE (BOSSIER)		39775 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038							
GRESHAM TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 260659		COMPL. DATE 06/13/2010		TOTAL DEPTH 19725	
								PERF.16789 - 19490	
08	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2	N	-0-
09	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2	N	-0-
10	155 N	100	-0-	-55 B	-0-	100	2	N	-0-
11	270 N	140	-0-	-130 B	-0-	140	2	N	-0-
12	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	2	N	-0-
01	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2	N	-0-
GRESHAM TRUST UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 263137		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 19250	
								PERF.16026 - 19060	
08	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2	N	-0-
09	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2	N	-0-
10	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2	N	-0-
11	480 N	451	-0-	-29 B	-0-	451	2	N	-0-
12	558 N	403	-0-	-155 B	-0-	403	2	N	-0-
01	620 N	82	-0-	-538 B	-0-	82	2	N	-0-
HEADSVILLE (COTTON VALLEY)		40000 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
BROWN, RAYMON		WELL #: 1		RRCID -> 170524		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 10330	
								PERF. 9534 - 10149	
08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2	N	-0-
09	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2	N	-0-
10	1116 N	998	-0-	-118	-0-	998	2	N	-0-
11	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2	N	-0-
12	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2	N	-0-
01	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2	N	-0-
HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME)		41127 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON	
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444							
VARISCO ESTATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 179273		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 16397	
								PERF.15676 - 15850	
08	13857	16495	-0-	2638	2638	1	1	16494	2
09	17642	15004	-0-	-2638	-0-	1	1	15003	2
10	0	13747	-0-	13747	13747	1	1	13746	2
11	0	13097	-0-	13097	26844	13097	2	N	-0-
12	0	13363	-0-	13363	40207	13363	2	N	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	40207			N	NO RPT
HILLTOP RESORT (BOSSIER)		41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
AMX ENERGY, INC.		020538							
REED		WELL #: 1		RRCID -> 254992		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 17148	
								PERF.16144 - 16220	
08	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2	N	-0-
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

HILLTOP RESORT (BOSSIER)														CNTY: LEON			
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC																	
THEISS																	
//CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
100365																	
WELL #: 1 RRCID -> 254136 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 22000 PERF.17794 - 17848																	
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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-				41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				41
*01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	17	2		2	9	N	2				43
COMSTOCK OIL & GAS, LLC																	
AMANDA ROSE UNIT																	
170038																	
WELL #: 1 RRCID -> 230153 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008																	
08	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	9406	2				N	-0-				-0-
09	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	11524	2				N	-0-				-0-
10	11811	X	8750	-0-	-3061	-0-	8750	2				N	-0-				-0-
11	11430	X	9262	-0-	-2168	-0-	9262	2				N	-0-				-0-
12	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	12601	2				N	-0-				-0-
01	11811	X	8108	-0-	-3703	-0-	8108	2				N	-0-				-0-
CHANEY, J. UNIT																	
WELL #: 1 RRCID -> 241588 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150																	
08	2325	X	55	-0-	-2270	-0-	55	2				N	-0-				-0-
09	2250	X	75	-0-	-2175	-0-	75	2				N	-0-				-0-
10	124	X	77	-0-	-47	-0-	77	2				N	-0-				-0-
11	90	X	52	-0-	-38	-0-	52	2				N	-0-				-0-
12	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	2				N	-0-				-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2				N	-0-				-0-
LANDERS																	
WELL #: 1 RRCID -> 241838 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933																	
08	30004	X	30004	-0-	-0-	-0-	30004	2				N	-0-				-0-
09	29389	X	29389	-0-	-0-	-0-	29389	2				N	-0-				-0-
10	30225	X	30079	-0-	-146	-0-	30079	2				N	-0-				-0-
11	29250	X	28420	-0-	-830	-0-	28420	2				N	-0-				-0-
12	30380	X	28947	-0-	-1433	-0-	28947	2				N	-0-				-0-
01	30380	X	29043	-0-	-1337	-0-	29043	2				N	-0-				-0-
CAMP CREEK																	
WELL #: 1 RRCID -> 244947 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14969 - 15838																	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
CARR, A. D. A																	
WELL #: 1 RRCID -> 244963 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 18791 PERF.17367 - 17654																	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)			//CONT.//			41515 250			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.//			170038												
LITTLE 4 RANCH			WELL #:			1			RRCID -> 247684			COMPL. DATE 01/27/2009			TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	21514 X	15665	-0-	-5849	-0-			15665 2			N	-0-						-0-
09	20130 X	18349	-0-	-1781	-0-			18349 2			N	-0-						-0-
10	20119 X	17508	-0-	-2611	-0-			17508 2			N	-0-						-0-
11	18240 X	14045	-0-	-4195	-0-			14045 2			N	-0-						-0-
12	18972 X	17307	-0-	-1665	-0-			17307 2			N	-0-						-0-
01	18972 X	18622	-0-	-350	-0-			18622 2			N	-0-						-0-
SUBLETT			WELL #:			2			RRCID -> 248186			COMPL. DATE 03/20/2009			TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
A. D. CARR "A"			WELL #:			6			RRCID -> 250686			COMPL. DATE 03/27/2009			TOTAL DEPTH 18535 PERF.16618 - 17952			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
LITTLE 4 RANCH			WELL #:			3			RRCID -> 252401			COMPL. DATE 07/22/2009			TOTAL DEPTH 17850 PERF.16462 - 61468			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
SUBLETT			WELL #:			1			RRCID -> 252864			COMPL. DATE 04/28/2008			TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
INGRAM ESTATE UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 252867			COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 17902 PERF.16314 - 17112			
08	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-			2810 2			N	-0-						-0-
09	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-			3421 2			N	-0-						-0-
10	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-			3092 2			N	-0-						-0-
11	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-			2515 2			N	-0-						-0-
12	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-			2389 2			N	-0-						-0-
01	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-			2264 2			N	-0-						-0-
DCR			WELL #:			1			RRCID -> 253072			COMPL. DATE 01/01/2008			TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470			
08	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-			1522 2			N	-0-						-0-
09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-			1179 2			N	-0-						-0-
10	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-			1784 2			N	-0-						-0-
11	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-			1634 2			N	-0-						-0-
12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-			1302 2			N	-0-						-0-
01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-			1513 2			N	-0-						-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)				//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				//CONT.//		170038												
CARR, A. D. "A"				WELL #:		2	RRCID -> 253130		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 18400		PERF.15124 - 17992					
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-	
09		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-	
10		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-	
11		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-	
12		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-	
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-	
LITTLE 4 RANCH						WELL #:		5	RRCID -> 256026		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 18000		PERF.17200 - 17732			
08		5952 X		4079	-0-	-1873	-0-		4079	2		N		-0-			-0-	
09		7830 X		4742	-0-	-3088	-0-		4742	2		N		-0-			-0-	
10		8091 X		2539	-0-	-5552	-0-		2539	2		N		-0-			-0-	
11		7830 X		2810	-0-	-5020	-0-		2810	2		N		-0-			-0-	
12		4898 X		3084	-0-	-1814	-0-		3084	2		N		-0-			-0-	
01		4898 X		2783	-0-	-2115	-0-		2783	2		N		-0-			-0-	
NAVASOT						WELL #:		1	RRCID -> 256038		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 18050		PERF.17116 - 17558			
08		13364 X		13364	-0-	-0-	-0-		13364	2		N		-0-			-0-	
09		16153 X		16153	-0-	-0-	-0-		16153	2		N		-0-			-0-	
10		17937 X		17937	-0-	-0-	-0-		17937	2		N		-0-			-0-	
11		17015 X		17015	-0-	-0-	-0-		17015	2		N		-0-			-0-	
12		16912 X		16912	-0-	-0-	-0-		16912	2		N		-0-			-0-	
01		15252 X		8325	-0-	-6927	-0-		8325	2		N		-0-			-0-	
LILY HOPPESS UNIT						WELL #:		2	RRCID -> 256039		COMPL. DATE 05/31/2009		TOTAL DEPTH 18560		PERF.15981 - 18045			
08		22625 X		22625	-0-	-0-	-0-		22625	2		N		-0-			-0-	
09		17736 X		17736	-0-	-0-	-0-		17736	2		N		-0-			-0-	
10		11884 X		11884	-0-	-0-	-0-		11884	2		N		-0-			-0-	
11		21900 X		12460	-0-	-9440	-0-		12460	2		N		-0-			-0-	
12		22630 X		12794	-0-	-9836	-0-		12794	2		N		-0-			-0-	
01		22630 X		10390	-0-	-12240	-0-		10390	2		N		-0-			-0-	
CARR-NAVASOT UNIT						WELL #:		1	RRCID -> 256195		COMPL. DATE 10/21/2009		TOTAL DEPTH 17875		PERF.16931 - 17438			
08		7998 X		7362	-0-	-636	-0-		7362	2		N		-0-			-0-	
09		8460 X		7572	-0-	-888	-0-		7572	2		N		-0-			-0-	
10		8742 X		7619	-0-	-1123	-0-		7619	2		N		-0-			-0-	
11		8460 X		7478	-0-	-982	-0-		7478	2		N		-0-			-0-	
12		7812 X		7651	-0-	-161	-0-		7651	2		N		-0-			-0-	
01		7812 X		7527	-0-	-285	-0-		7527	2		N		-0-			-0-	
LITTLE 4 RANCH						WELL #:		2	RRCID -> 256205		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 17775		PERF.17278 - 17325			
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-	
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-	
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-	
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-	
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-	
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-	
NAVASOT						WELL #:		2	RRCID -> 256237		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 18129		PERF.17256 - 17687			
08		25761 X		8667	-0-	-17094	-0-		8667	2		N		-0-			-0-	
09		24930 X		8477	-0-	-16453	-0-		8477	2		N		-0-			-0-	
10		19809 X		10961	-0-	-8848	-0-		10961	2		N		-0-			-0-	
11		19170 X		10602	-0-	-8568	-0-		10602	2		N		-0-			-0-	
12		11470 X		3737	-0-	-7733	-0-		3737	2		N		-0-			-0-	
01		10974 X		8799	-0-	-2175	-0-		8799	2		N		-0-			-0-	

HILLTOP RESORT (BOSSIER)														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC														
SOUTHWORTH														
				//CONT.//	41515 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON
				//CONT.//	170038									
				WELL #:	2	RRCID ->	256507	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL	DEPTH	18560	PERF.17788	- 18380
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	31744 X	23791	-0-	-7953	-0-	23791	2		N	-0-			-0-	
09	30720 X	29513	-0-	-1207	-0-	29513	2		N	-0-			-0-	
10	31744 X	29741	-0-	-2003	-0-	29741	2		N	-0-			-0-	
11	30630 X	29940	-0-	-690	-0-	29940	2		N	-0-			-0-	
12	31155 X	28865	-0-	-2290	-0-	28865	2		N	-0-			-0-	
01	30504 X	29321	-0-	-1183	-0-	29321	2		N	-0-			-0-	
A. D. CARR A														
				WELL #:	5	RRCID ->	256549	COMPL. DATE	04/06/2010	TOTAL	DEPTH	18090	PERF.17606	- 17824
08	19561 X	19479	-0-	-82	-0-	19479	2		N	-0-			-0-	
09	19230 X	18030	-0-	-1200	-0-	18030	2		N	-0-			-0-	
10	19871 X	19173	-0-	-698	-0-	19173	2		N	-0-			-0-	
11	20601 X	20601	-0-	-0-	-0-	20601	2		N	-0-			-0-	
12	20768 X	20768	-0-	-0-	-0-	20768	2		N	-0-			-0-	
01	20217 X	20217	-0-	-0-	-0-	20217	2		N	-0-			-0-	
SOUTHWORTH														
				WELL #:	3	RRCID ->	256691	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL	DEPTH	19110	PERF.16824	- 18352
08	10978 X	10978	-0-	-0-	-0-	10978	2		N	-0-			-0-	
09	9931 X	9931	-0-	-0-	-0-	9931	2		N	-0-			-0-	
10	9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	9048	2		N	-0-			-0-	
11	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2		N	-0-			-0-	
12	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2		N	-0-			-0-	
01	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2		N	-0-			-0-	
DCR GAS UNIT														
				WELL #:	3	RRCID ->	257386	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL	DEPTH	19775	PERF.17701	- 19046
08	930 N	883	-0-	-47	-0-	883	2		N	-0-			-0-	
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-			-0-	
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		N	-0-			-0-	
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-			-0-	
12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		N	-0-			-0-	
01	930 N	695	-0-	-235	-0-	695	2		N	-0-			-0-	
CARR-NAVASOT UNIT														
				WELL #:	2	RRCID ->	259232	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL	DEPTH	18000	PERF.17188	- 17600
08	25338 X	25338	-0-	-0-	-0-	25338	2		N	-0-			-0-	
09	25687 X	25687	-0-	-0-	-0-	25687	2		N	-0-			-0-	
10	24926 X	24926	-0-	-0-	-0-	24926	2		N	-0-			-0-	
11	24882 X	24882	-0-	-0-	-0-	24882	2		N	-0-			-0-	
12	25073 X	25073	-0-	-0-	-0-	25073	2		N	-0-			-0-	
01	25037 X	25037	-0-	-0-	-0-	25037	2		N	-0-			-0-	
LILY HOPPESS UNIT														
				WELL #:	1	RRCID ->	259335	COMPL. DATE	08/09/2010	TOTAL	DEPTH	18500	PERF.17612	- 18328
08	20615 X	17504	-0-	-3111	-0-	17504	2		N	-0-			-0-	
09	19440 X	16846	-0-	-2594	-0-	16846	2		N	-0-			-0-	
10	20088 X	15882	-0-	-4206	-0-	15882	2		N	-0-			-0-	
11	18420 X	16059	-0-	-2361	-0-	16059	2		N	-0-			-0-	
12	23126 X	23126	-0-	-0-	-0-	23126	2		N	-0-			-0-	
01	22624 X	22624	-0-	-0-	-0-	22624	2		N	-0-			-0-	
DOROTHY ALLEN UNIT														
				WELL #:	2	RRCID ->	259628	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL	DEPTH	18370	PERF.17374	- 17908
08	58225 X	58225	-0-	-0-	-0-	58225	2		N	-0-			-0-	
09	50666 X	50666	-0-	-0-	-0-	50666	2		N	-0-			-0-	
10	56162 X	56162	-0-	-0-	-0-	56162	2		N	-0-			-0-	
11	54054 X	54054	-0-	-0-	-0-	54054	2		N	-0-			-0-	
12	56991 X	56991	-0-	-0-	-0-	56991	2		N	-0-			-0-	
01	56807 X	56807	-0-	-0-	-0-	56807	2		N	-0-			-0-	

HILLTOP RESORT (BOSSIER)				//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				//CONT.//		170038										
MCMURREY TRUST "A" UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	259800	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL	DEPTH 19000	PERF.18551	- 18704		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
SENATOR RANCH "B" UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	259893	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL	DEPTH 17500	PERF.17112	- 17173		
08	43307 X	38014	-0-	-5293	-0-	38014	2				N	-0-				-0-
09	40635 X	40635	-0-	-0-	-0-	40635	2				N	-0-				-0-
10	38254 X	35634	-0-	-2620	-0-	35634	2				N	-0-				-0-
11	37020 X	31641	-0-	-5379	-0-	31641	2				N	-0-				-0-
12	42005 X	32523	-0-	-9482	-0-	32523	2				N	-0-				-0-
01	42005 X	32612	-0-	-9393	-0-	32612	2				N	-0-				-0-
SENATOR RANCH "A" UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	260586	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL	DEPTH 17877	PERF.17636	- 17682		
08	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2				N	-0-				-0-
09	7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	7885	2				N	-0-				-0-
10	8635 X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	2				N	-0-				-0-
11	6150 X	4383	-0-	-1767	-0-	4383	2				N	-0-				-0-
12	8153 X	1354	-0-	-6799	-0-	1354	2				N	-0-				-0-
01	8649 X	7883	-0-	-766	-0-	7883	2				N	-0-				-0-
MCMURREY-STATE UNIT				WELL #:		2	RRCID ->	260587	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL	DEPTH 18170	PERF.17948	- 17950		
08	12614 X	12614	-0-	-0-	-0-	12614	2				N	-0-				-0-
09	11480 X	11480	-0-	-0-	-0-	11480	2				N	-0-				-0-
10	11825 X	11825	-0-	-0-	-0-	11825	2				N	-0-				-0-
11	11654 X	11654	-0-	-0-	-0-	11654	2				N	-0-				-0-
12	11655 X	11655	-0-	-0-	-0-	11655	2				N	-0-				-0-
01	11315 X	11315	-0-	-0-	-0-	11315	2				N	-0-				-0-
ADAMS-STATE UNIT				WELL #:		6	RRCID ->	261221	COMPL. DATE	10/18/2010	TOTAL	DEPTH 18350	PERF.17942	- 17948		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
SENATOR RANCH "A" UNIT				WELL #:		2	RRCID ->	261273	COMPL. DATE	04/18/2011	TOTAL	DEPTH 18400	PERF.18124	- 18136		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
NCC UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	261732	COMPL. DATE	10/02/2010	TOTAL	DEPTH 18500	PERF.17592	- 18015		
08	9476 X	9476	-0-	-0-	-0-	9476	2				N	-0-				-0-
09	14010 X	10037	-0-	-3973	-0-	10037	2				N	-0-				-0-
10	18949 X	18949	-0-	-0-	-0-	18949	2				N	-0-				-0-
11	14010 X	2253	-0-	-11757	-0-	2253	2				N	-0-				-0-
12	10385 X	1566	-0-	-8819	-0-	1566	2				N	-0-				-0-
01	14477 X	3128	-0-	-11349	-0-	3128	2				N	-0-				-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON										
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038																
ADAMS-STATE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 261733		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	36512 X	36512	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36512	2			N	-0-					-0-
09	35498 X	35498	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35498	2			N	-0-					-0-
10	35496 X	35496	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35496	2			N	-0-					-0-
11	31320 X	31320	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31320	2			N	-0-					-0-
12	32965 X	32965	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32965	2			N	-0-					-0-
01	34417 X	34417	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34417	2			N	-0-					-0-
MCMURREY-STATE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 261886		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508										
08	31409 X	31409	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31409	2			N	-0-					-0-
09	31146 X	31146	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31146	2			N	-0-					-0-
10	30712 X	30712	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30712	2			N	-0-					-0-
11	31993 X	31993	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31993	2			N	-0-					-0-
12	32244 X	32244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32244	2			N	-0-					-0-
01	26787 X	26787	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26787	2			N	-0-					-0-
ADAMS-STATE UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 262516		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274										
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 264718		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265323		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612										
08	93 N	16	-0-	-77	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	93 N	42	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 265698		COMPL. DATE 11/28/2011		TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118										
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265888		COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922										
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)														CNTY: LEON	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC															
DOROTHY ALLEN UNIT															
				//CONT.//	41515 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	170038										
				WELL #:	4	RRCID -> 284216				COMPL. DATE 05/10/2017				TOTAL DEPTH 17055 PERF.16290 - 16850	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
CONTRAST ENERGY, LLC															
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1															
				WELL #:	1	RRCID -> 204509				COMPL. DATE 04/27/2009				TOTAL DEPTH 20050 PERF.16120 - 17463	
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2				N	-0-		-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2				N	-0-		-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2				N	-0-		-0-
11	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2				N	-0-		-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2				N	-0-		-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2				N	-0-		-0-
FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1															
				WELL #:	1	RRCID -> 207506				COMPL. DATE 01/31/2009				TOTAL DEPTH 19150 PERF.15030 - 17216	
08	1946	N	888	-0-	-1058	-0-	888	2				N	-0-		-0-
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2				N	-0-		-0-
10	1798	X	1074	-0-	-724	-0-	1074	2				N	-0-		-0-
11	1740	X	933	-0-	-807	-0-	933	2				N	-0-		-0-
12	1798	X	642	-0-	-1156	-0-	641	2	1	9		N	1	1 8	-0-
01	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2				N	-0-		-0-
FOSSIL LONE OAK RANCH															
				WELL #:	1	RRCID -> 211798				COMPL. DATE 05/11/2005				TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205	
08	7440	X	7084	-0-	-356	-0-	7084	2				N	-0-		-0-
09	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	10068	2				N	-0-		-0-
10	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	8853	2				N	-0-		-0-
11	7200	X	4782	-0-	-2418	-0-	4782	2				N	-0-		-0-
12	7440	X	3393	-0-	-4047	-0-	3393	2				N	-0-		-0-
01	7440	X	4218	-0-	-3222	-0-	4218	2				N	-0-		-0-
FOSSIL GREER															
				WELL #:	1	RRCID -> 212314				COMPL. DATE 04/25/2007				TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397	
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2				N	-0-		-0-
09	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	2				N	-0-		-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2				N	-0-		-0-
11	240	N	97	-0-	-143	-0-	97	2				N	-0-		-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2				N	-0-		-0-
01	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2				N	-0-		-0-
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1															
				WELL #:	1	RRCID -> 218220				COMPL. DATE 09/20/2008				TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962	
08	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2				N	-0-		-0-
09	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2				N	-0-		-0-
10	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	2				N	-0-		-0-
11	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	2				N	-0-		-0-
12	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2				N	-0-		-0-
01	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2				N	-0-		-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)				//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
CONTRAST ENERGY, LLC				//CONT.//		173799													
FOSSIL WILDMAN TRUST				WELL #:		2	RRCID -> 222705		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08		9 N	-0-	-0-	-9	-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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
FOSSIL JOHN PARKER				WELL #:		1	RRCID -> 224789		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621								
08		3255 X	2029	-0-	-1226	-0-		2029	2			N	-0-						-0-
09		4494 X	4494	-0-	-0-	-0-		4494	2			N	-0-						-0-
10		4605 X	4605	-0-	-0-	-0-		4605	2			N	-0-						-0-
11		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-		4151	2			N	-0-						-0-
12		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-		3873	2			N	-0-						-0-
01		3782 X	3726	-0-	-56	-0-		3726	2			N	-0-						-0-
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2				WELL #:		2	RRCID -> 227301		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 18400 PERF.15359 - 17297								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
FOSSIL WILLIAMS				WELL #:		1	RRCID -> 227311		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830								
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2			N	-0-						-0-
09		118 N	118	-0-	-0-	-0-		118	2			N	-0-						-0-
10		117 N	117	-0-	-0-	-0-		117	2			N	-0-						-0-
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-		92	2			N	-0-						-0-
12		179 N	179	-0-	-0-	-0-		179	2			N	-0-						-0-
01		124 N	103	-0-	-21	-0-		103	2			N	-0-						-0-
FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1				WELL #:		1	RRCID -> 229236		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418								
08		7471 X	4283	-0-	-3188	-0-		4283	2			N	-0-						-0-
09		10950 X	1592	-0-	-9358	-0-		1592	2			N	-0-						-0-
10		11315 X	5765	-0-	-5550	-0-		5765	2			N	-0-						-0-
11		10950 X	5085	-0-	-5865	-0-		5085	2			N	-0-						-0-
12		5704 X	3638	-0-	-2066	-0-		3637	2	1	9	N	1		1	8			-0-
01		5766 X	4261	-0-	-1505	-0-		4261	2			N	-0-						-0-
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1				WELL #:		3	RRCID -> 229937		COMPL. DATE 08/31/2009		TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
FOSSIL WILDMAN TRUST				WELL #:		3	RRCID -> 233585		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604								
08		13 N	-0-	-0-	-13	-0-						N	-0-						-0-
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-		42	2			N	-0-						-0-
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2			N	-0-						-0-
11		53 N	53	-0-	-0-	-0-		53	2			N	-0-						-0-
12		31 N	3	-0-	-28	-0-		3	2			N	-0-						-0-
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-		55	2			N	-0-						-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
CONTRAST ENERGY, LLC		//CONT.//		173799						
FOSSIL HOLMES GU #1		WELL #:		1	RRCID ->	241479	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	16388 PERF.16996 - 17004
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	241522	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	16475 PERF.16050 - 16355
08	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2	N	-0-	-0-
09	12277 X	12277	-0-	-0-	-0-	12277	2	N	-0-	-0-
10	11598 X	11598	-0-	-0-	-0-	11598	2	N	-0-	-0-
11	9000 X	6408	-0-	-2592	-0-	6408	2	N	-0-	-0-
12	9300 X	6242	-0-	-3058	-0-	6242	2	N	-0-	-0-
01	10035 X	10035	-0-	-0-	-0-	10035	2	N	-0-	-0-
FOSSIL BELIN GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	245116	COMPL. DATE	06/20/2010	TOTAL DEPTH	18605 PERF.17308 - 18589
08	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-	-0-
09	840 X	369	-0-	-471	-0-	369	2	N	-0-	-0-
10	868 X	513	-0-	-355	-0-	513	2	N	-0-	-0-
11	840 X	530	-0-	-310	-0-	530	2	N	-0-	-0-
12	589 X	453	-0-	-136	-0-	453	2	N	-0-	-0-
01	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-	-0-
FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	251745	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	19000 PERF.16485 - 18831
08	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2	N	-0-	-0-
09	13338 X	13338	-0-	-0-	-0-	13338	2	N	-0-	-0-
10	11637 X	11637	-0-	-0-	-0-	11637	2	N	-0-	-0-
11	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2	N	-0-	-0-
12	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2	N	-0-	-0-
01	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	2	N	-0-	-0-
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID ->	258121	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	18671 PERF.18164 - 18527
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	259004	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	17794 PERF.16488 - 17012
08	12448 X	12448	-0-	-0-	-0-	12448	2	N	-0-	-0-
09	23866 X	23866	-0-	-0-	-0-	23866	2	N	-0-	-0-
10	35501 X	35501	-0-	-0-	-0-	35501	2	N	-0-	-0-
11	36060 X	36060	-0-	-0-	-0-	36060	2	N	-0-	-0-
12	34079 X	34079	-0-	-0-	-0-	34078	2	1 9	1	1 8
01	27125 X	26580	-0-	-545	-0-	26580	2	N	-0-	-0-
FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	261541	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	19491 PERF.17272 - 18118
08	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2	N	-0-	-0-
09	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2	N	-0-	-0-
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2	N	-0-	-0-
11	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2	N	-0-	-0-
12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2	N	-0-	-0-
01	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2	N	-0-	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)													CNTY: LEON	
CONTRAST ENERGY, LLC														
FOSSIL BELIN GAS UNIT #3														

HILLTOP RESORT (KNOWLES)			//CONT.//		41515 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
CONTRAST ENERGY, LLC			//CONT.//		173799											
FOSSIL LONE OAK RANCH			WELL #:		4H	RRCID ->	232272	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL	DEPTH 13283	PERF.13363	- 15126			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FOSSIL LONE OAK RANCH			WELL #:		3H	RRCID ->	233789	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL	DEPTH 13308	PERF.13443	- 16102			
08	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	-0-	4411	2			N	-0-			-0-
09	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-			-0-
10	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	-0-	5285	2			N	-0-			-0-
11	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-			-0-
12	4588	X	4447	-0-	-141	-0-	-0-	4444	2	3	9	N	3	3	8	-0-
01	4588	X	4534	-0-	-54	-0-	-0-	4534	2			N	-0-			-0-
FOSSIL LONE OAK RANCH			WELL #:		2	RRCID ->	283465	COMPL. DATE	07/28/2017	TOTAL	DEPTH 17669	PERF.13616	- 13644			
08	10726	X	10368	-0-	-358	-0-	-0-	10368	2			N	-0-			-0-
09	13994	X	13994	-0-	-0-	-0-	-0-	13994	2			N	-0-			-0-
10	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	-0-	11966	2			N	-0-			-0-
11	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	-0-	11630	2			N	-0-			-0-
12	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	-0-	11308	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	-0-	10739	2			N	-0-			-0-
HILLTOP RESORT (PETTET)					41515 350	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON						
CONTRAST ENERGY, LLC					173799											
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1			WELL #:		2 C	RRCID ->	218176	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL	DEPTH 14658	PERF.10244	- 10252			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
HOLLMAN (7777)					42227 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
TEXANA OPERATING COMPANY					844253											
ALDERMAN			WELL #:		1	RRCID ->	088234	COMPL. DATE	02/13/1980	TOTAL	DEPTH 11350	PERF. 7777	- 7792			
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			99
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-			99
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-			99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
INGRAM TRINITY (SUB-CLARKSVILLE)					44580 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE						
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER					806415											
CARPENTER, BH B			WELL #:		1	RRCID ->	110767	COMPL. DATE	01/13/1984	TOTAL	DEPTH 7600	PERF. 3728	- 3736			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159

OIL AND GAS DIVISION

IVANHOE, WEST (RODESSA) LODESTONE OPERATING, INC. JOBE #1													44855 600 100710 WELL #: 3			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
													RRCID -> 113682			COMPL. DATE 08/29/1984			TOTAL DEPTH 6816			PERF. 6507 - 6517					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE										
08	248 N	188	-0-	-60	-0-		185	3	3	9	Y	3					39										
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-		174	3	1	9	Y	1					40										
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-		178	3	1	9	Y	1					41										
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-		160	3			Y	-0-					41										
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-		158	3			Y	-0-					41										
*01	155 N	155	-0-	-0-	-0-		154	3	1	9	Y	1					42										
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MILLER, A.H.													220903 WELL #: 2			RRCID -> 159564			COMPL. DATE 06/14/1996			TOTAL DEPTH 8300			PERF. 6422 - 6438		
08	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-		393	1	2336	2	N	23	185	1			38										
							25	9																			
09	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-		328	1	2813	2	N	72	1	8			109										
							79	9																			
10	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-		359	1	2748	2	N	56					165										
							62	9																			
11	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-		298	1	2761	2	N	-0-					165										
12	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-		302	1	2552	2	N	33	1	8			197										
							36	9																			
01	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-		326	1	2275	2	N	28					225										
							31	9																			
SMYTHE, E.L.													WELL #: 7			RRCID -> 163348			COMPL. DATE 04/23/1997			TOTAL DEPTH 7650			PERF. 6454 - 6472		
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-										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
SUGAR ENTERPRISES, LLC CONNELL, THOMAS B.													828356 WELL #: 1R			RRCID -> 125467			COMPL. DATE 08/18/1987			TOTAL DEPTH 6635			PERF. 6542 - 6552		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N NO RPT	-0-					-0-										
JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BEDDINGFIELD													45623 075 220903 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON					
													RRCID -> 149322			COMPL. DATE 03/03/1994			TOTAL DEPTH 15600			PERF. 15287 - 15387					
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-										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-										
BEDDINGFIELD													WELL #: 2			RRCID -> 230906			COMPL. DATE 02/05/2008			TOTAL DEPTH 15500			PERF. 15078 - 15280		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-										
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-										
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-										
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-										
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-										
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-										

JEWETT (PETTIT)				46335 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON					
BRG LONE STAR LTD.				090870												
BARRON, ELLA D. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	054367	COMPL. DATE	12/23/1972	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	9461 -	9802	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	62 N	50	-0-	-12	-0-		50	3				Y	-0-			33
09	60 N	42	-0-	-18	-0-		42	3				Y	-0-			33
10	62 N	52	-0-	-10	-0-		52	3				Y	-0-			33
11	60 N	51	-0-	-9	-0-		51	3				Y	-0-			33
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	3				Y	-0-			33
01	62 N	50	-0-	-12	-0-		50	3				Y	-0-			33
SHARP, A. L.				WELL #:	1	RRCID ->	064307	COMPL. DATE	08/16/1996	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	9502 -	9590	
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	3				N	-0-			84
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-		81	3				N	-0-			84
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-			84
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-		78	3				N	-0-			84
12	93 N	75	-0-	-18	-0-		75	3				N	-0-			84
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-		81	3				N	-0-			84
BOSLEY, VERNON				WELL #:	1	RRCID ->	123541	COMPL. DATE	02/11/1987	TOTAL	DEPTH	10146	PERF.	9290 -	9550	
08	961 N	943	-0-	-18	-0-		923	3	20	9	Y	18	18	1		88
09	930 N	892	-0-	-38	-0-		892	3			Y	-0-				88
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-		998	3			Y	-0-				88
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-		941	3			Y	-0-				88
12	930 N	644	-0-	-286	-0-		624	3	20	9	Y	18	18	1		88
01	961 N	497	-0-	-464	-0-		497	3			Y	-0-				88
CLUTE, M. G. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	136174	COMPL. DATE	09/23/1990	TOTAL	DEPTH	9950	PERF.	9684 -	9803	
08	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-		1494	3	30	9	N	27	27	1		43
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-		1444	3	4	9	N	4				47
10	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-		1615	3			N	-0-				47
11	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-		1522	3			N	-0-				47
12	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-		1729	3	30	9	N	27	27	1		47
01	1271 N	1146	-0-	-125	-0-		1146	3			N	-0-				47
CLUTE				WELL #:	1-C	RRCID ->	136501	COMPL. DATE	11/23/1990	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	9440 -	9800	
08	465 N	389	-0-	-76	-0-		389	3			N	-0-				68
09	450 N	376	-0-	-74	-0-		376	3			N	-0-				68
10	558 N	421	-0-	-137	-0-		421	3			N	-0-				68
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-		396	3			N	-0-				68
12	640 N	640	-0-	-0-	-0-		640	3			N	-0-				68
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-		489	3			N	-0-				68
SCOTT, A.J. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	136545	COMPL. DATE	04/25/1991	TOTAL	DEPTH	9950	PERF.	8727 -	8750	
08	62 N	50	-0-	-12	-0-		50	3			N	-0-				75
09	60 N	40	-0-	-20	-0-		40	3			N	-0-				75
10	62 N	50	-0-	-12	-0-		50	3			N	-0-				75
11	60 N	51	-0-	-9	-0-		51	3			N	-0-				75
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	3			N	-0-				75
01	62 N	50	-0-	-12	-0-		50	3			N	-0-				75
BARRON, ELLA D. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	137061	COMPL. DATE	12/26/1990	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	9404 -	9770	
08	2046 N	1593	-0-	-453	-0-		1532	3	61	9	N	55	55	1		45
09	1920 N	1479	-0-	-441	-0-		1479	3			N	-0-				45
10	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-		1655	3			N	-0-				45
11	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-		1559	3			N	-0-				45
12	1519 N	1031	-0-	-488	-0-		973	3	58	9	N	53	53	1		45
01	1643 N	864	-0-	-779	-0-		864	3			N	-0-				45

JEWETT (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. CLUTE, M.G. GAS UNIT				//CONT.// //CONT.//	46335 500 090870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON							
				WELL #:	3	RRCID ->	137374	COMPL.	DATE	01/22/1991	TOTAL	DEPTH	9950	PERF.	9418 -	9789			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	308	3	20	9	N	18	18	1			18
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					18
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					18
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					18
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	231	3	20	9	N	18	18	1			18
01	248	N	186	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					18
BARRON, ELLA D. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	138185	COMPL.	DATE	02/28/1991	TOTAL	DEPTH	9950	PERF.	9439 -	9784			
08	713	N	548	-0-	-165	-0-	-0-	-0-	528	3	20	9	N	18	18	1			40
09	660	N	511	-0-	-149	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					40
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					40
11	540	N	538	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					40
12	527	N	480	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	460	3	20	9	N	18	18	1			40
01	558	N	400	-0-	-158	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					40
BARRON, ELLA D. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	138186	COMPL.	DATE	04/27/1991	TOTAL	DEPTH	9880	PERF.	9381 -	9745			
08	372	N	339	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	319	3	20	9	N	18	18	1			29
09	360	N	309	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					29
10	496	N	345	-0-	-151	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					29
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					29
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	512	3	20	9	N	18	18	1			29
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					29
SCOTT, A.J. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	138187	COMPL.	DATE	08/24/1991	TOTAL	DEPTH	10010	PERF.	8707 -	8845			
08	558	N	457	-0-	-101	-0-	-0-	-0-	427	3	30	9	N	27	27	1			35
09	540	N	413	-0-	-127	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					35
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					35
11	450	N	435	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					35
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	427	3	30	9	N	27	27	1			35
01	465	N	367	-0-	-98	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					35
HELMCAMP				WELL #:	1	RRCID ->	182438	COMPL.	DATE	03/29/2001	TOTAL	DEPTH	10307	PERF.	9596 -	9649			
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					40
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					40
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					40
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					40
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					40
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					40
MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	184362	COMPL.	DATE	06/02/2001	TOTAL	DEPTH	10610	PERF.	9516 -	9621			
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					24
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					24
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					24
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					24
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					24
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					24
GUINN GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	198625	COMPL.	DATE	08/05/2003	TOTAL	DEPTH	10516	PERF.	9567 -	9765			
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					86
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					86
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					86
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					86
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					86

JEWETT (PETTIT)			//CONT.//			46335 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON			
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC						100566											
HILL, A.G. GAS UNIT			WELL #:			2		RRCID -> 140738			COMPL. DATE 12/15/1991			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 9840			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			85
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			85
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			85
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			85
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			85
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			85
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903														
BARRON-HARTMAN GU 1			WELL #:			1-C		RRCID -> 139006			COMPL. DATE 05/18/1991			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9610 - 9740			
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT			WELL #:			3		RRCID -> 294760			COMPL. DATE 07/24/2022			TOTAL DEPTH 11530 PERF. 9434 - 9710			
08	527	N	402	-0-	-125	-0-	2	1	400	2	N	-0-					157
09	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	2			N	-0-					157
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	2	1	374	2	N	-0-					157
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					157
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					157
01	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					157
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
PULLEN			WELL #:			1 U		RRCID -> 095316			COMPL. DATE 05/09/1981			TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A			
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OGLE			WELL #:			1		RRCID -> 238958			COMPL. DATE 03/06/2008			TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 9713			
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JEWETT (TRAVIS PEAK)			46335 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON					
BRG LONE STAR LTD.			090870														
GUINN GAS UNIT			WELL #:			1		RRCID -> 101087			COMPL. DATE 07/09/1982			TOTAL DEPTH 10810 PERF. 10073 - 10306			
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					107
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					107
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	603	3	1	9	N	1					108
11	540	N	207	-0-	-333	-0-	207	3			N	-0-					108
12	620	N	180	-0-	-440	-0-	178	3	2	9	N	2					110
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	801	3	3	9	N	3					113

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870						
HELMCAMP		WELL #:		2	RRCID -> 167187		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3	N	-0-	117
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3	N	-0-	117
10	558 N	458	-0-	-100	-0-	458	3	N	-0-	117
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3	N	-0-	117
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3	N	-0-	117
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3	N	-0-	117

SHARP, A. L.		WELL #:		2	RRCID -> 170581		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359	
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-	54
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-	54
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	3	N	-0-	54
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3	N	-0-	54
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-	54
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-	54

HARCROW, S		WELL #:		1	RRCID -> 170847		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771	
08	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3	N	-0-	-0-
09	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3	N	-0-	-0-
10	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3	N	-0-	-0-
11	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3	N	-0-	-0-
12	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3	N	-0-	-0-
01	3100 N	3149	-0-	49	-0-	3149	3	N	-0-	-0-

GUINN		WELL #:		2	RRCID -> 173168		COMPL. DATE 04/22/1999		TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424	
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILL, A. G.		WELL #:		3	RRCID -> 177220		COMPL. DATE 04/16/2000		TOTAL DEPTH 10515 PERF.10397 - 10485	
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-	106
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-	106
10	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	3	N	-0-	106
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3	N	-0-	106
12	589 N	493	-0-	-96	-0-	493	3	N	-0-	106
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3	N	-0-	106

MONTGOMERY, J. R.		WELL #:		2	RRCID -> 189503		COMPL. DATE 06/16/2002		TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552	
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-	28
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3	N	-0-	28
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-	28
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	28
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-	28
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-	28

HELMCAMP		WELL #:		3	RRCID -> 199628		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394	
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3	N	-0-	105
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3	N	-0-	105
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3	N	-0-	105
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3	N	-0-	105
12	806 N	794	-0-	-12	-0-	794	3	N	-0-	105
01	837 N	739	-0-	-98	-0-	739	3	N	-0-	105

JEWETT (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. HELMCAMP															//CONT.// 46335 600 //CONT.// 090870					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LEON									
															WELL #: 5					RRCID -> 265321					COMPL. DATE 11/04/2011					TOTAL DEPTH 10513					PERF. 9834 - 10370				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																			
08		356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-			356 3			N	-0-						59																			
09		299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-			299 3			N	-0-						59																			
10		217 N	193	-0-	-24	-0-	-0-			193 3			N	-0-						59																			
11		330 N	232	-0-	-98	-0-	-0-			232 3			N	-0-						59																			
12		310 N	280	-0-	-30	-0-	-0-			280 3			N	-0-						59																			
01		303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-			303 3			N	-0-						59																			
HELMCAMP					WELL #: 4					RRCID -> 265322					COMPL. DATE 11/04/2011					TOTAL DEPTH 10500					PERF. 9958 - 10396														
08		638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-			638 3			N	-0-						164																			
09		476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-			476 3			N	-0-						164																			
10		504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-			502 3		2 9	N	2						166																			
11		690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-			686 3		4 9	N	4						170																			
12		597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-			597 3			N	-0-						170																			
01		633 N	633	-0-	-0-	-0-	-0-			633 3			N	-0-						170																			
SHARP, A. L.					WELL #: 3					RRCID -> 266936					COMPL. DATE 11/19/2011					TOTAL DEPTH 10600					PERF. 9924 - 10387														
08		818 N	818	-0-	-0-	-0-	-0-			818 3			N	-0-						62																			
09		616 N	616	-0-	-0-	-0-	-0-			616 3			N	-0-						62																			
10		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	-0-			1080 3			N	-0-						62																			
11		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	-0-			1057 3			N	-0-						62																			
12		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-			1140 3			N	-0-						62																			
01		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-			1160 3			N	-0-						62																			
HELMCAMP					WELL #: 6					RRCID -> 266942					COMPL. DATE 11/01/2012					TOTAL DEPTH 10500					PERF. 10086 - 10314														
08		340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-			340 3			N	-0-						101																			
09		351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-			351 3			N	-0-						101																			
10		232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-			232 3			N	-0-						101																			
11		330 N	286	-0-	-44	-0-	-0-			286 3			N	-0-						101																			
12		372 N	259	-0-	-113	-0-	-0-			259 3			N	-0-						101																			
01		255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-			255 3			N	-0-						101																			
MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT					WELL #: 4					RRCID -> 271269					COMPL. DATE 10/07/2013					TOTAL DEPTH 10700					PERF. 9964 - 10327														
08		708 N	708	-0-	-0-	-0-	-0-			708 3			N	-0-						131																			
09		488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-			488 3			N	-0-						131																			
10		518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-			518 3			N	-0-						131																			
11		690 N	552	-0-	-138	-0-	-0-			552 3			N	-0-						131																			
12		496 N	482	-0-	-14	-0-	-0-			482 3			N	-0-						131																			
01		527 N	507	-0-	-20	-0-	-0-			507 3			N	-0-						131																			
HILL, A. G. GAS UNIT #3					WELL #: 2					RRCID -> 272080					COMPL. DATE 12/06/2013					TOTAL DEPTH 10600					PERF. 9880 - 10450														
08		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	-0-			1242 3			N	-0-						76																			
09		1020 N	999	-0-	-21	-0-	-0-			999 3			N	-0-						76																			
10		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	-0-			1044 3			N	-0-						76																			
11		1080 N	1074	-0-	-6	-0-	-0-			1074 3			N	-0-						76																			
12		1023 N	855	-0-	-168	-0-	-0-			855 3			N	-0-						76																			
01		1054 N	929	-0-	-125	-0-	-0-			929 3			N	-0-						76																			
SHARP, A. L.					WELL #: 4					RRCID -> 272081					COMPL. DATE 10/19/2013					TOTAL DEPTH 10600					PERF. 9911 - 10314														
08		844 N	844	-0-	-0-	-0-	-0-			838 3		6 9	N	5						81																			
09		729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-			723 3		6 9	N	5						86																			
10		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	-0-			1111 3		6 9	N	5						91																			
11		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	-0-			1228 3		1 9	N	1						92																			
12		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	-0-			1406 3		22 9	N	20						112																			
01		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	-0-			1452 3		23 9	N	21						133																			

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870										
MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	273296	COMPL. DATE	06/14/2014	TOTAL	DEPTH	10450	PERF. 9927 - 10330		
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
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-			156
09	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-			156
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-			156
11	630 N	484	-0-	-146	-0-	484	3			N	-0-			156
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-			156
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-			156
SHARP, A. L.				WELL #:	5	RRCID ->	273314	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL	DEPTH	10450	PERF. 9927 - 10322	
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-			146
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-			146
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-			146
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-			146
12	558 N	365	-0-	-193	-0-	365	3			N	-0-			146
01	558 N	442	-0-	-116	-0-	442	3			N	-0-			146
GUINN GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	274203	COMPL. DATE	08/05/2014	TOTAL	DEPTH	10600	PERF. 9968 - 10474	
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			27
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-			27
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			27
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-			27
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			27
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			27
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903										
CLUTE GAS UNIT 1				WELL #:	1-T	RRCID ->	136008	COMPL. DATE	08/16/1990	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.10375 - 10444	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	138414	COMPL. DATE	06/18/2006	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10073 - 10465	
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-			37
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			37
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			37
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			37
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-			37
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			37
BARRON-HARTMAN GU 1				WELL #:	1-T	RRCID ->	139005	COMPL. DATE	04/24/1991	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10447 - 10524	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903															
BARRON-HARTMAN GU 1			WELL #:		2	RRCID -> 178347		COMPL. DATE 06/03/2000		TOTAL DEPTH 11004		PERF. 9915 - 10862								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	286 N	286	-0-		-0-		-0-	2	1	284	2	Y		-0-					-0-	
09	198 N	198	-0-		-0-		-0-	198	2			Y		-0-					-0-	
10	155 N	90	-0-		-65		-0-	90	2			Y		-0-					-0-	
11	270 N	210	-0-		-60		-0-	210	2			Y		-0-					-0-	
12	318 X	318	-0-		-0-		-0-	318	2			Y		-0-					-0-	
01	130 X	130	-0-		-0-		-0-	130	2			Y		-0-					-0-	

CLUTE GAS UNIT 1					WELL #:		2	RRCID -> 218121		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 10905		PERF. 10180 - 10788						

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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-					5	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-					5	

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1					WELL #:		3	RRCID -> 218943		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 11085		PERF. 9932 - 10172						

08	3069 X	2548	-0-		-521		-0-	138	1	2410	2	Y		-0-					-0-	
09	2970 X	2919	-0-		-51		-0-	2918	2	1	9	Y		1		1 8			-0-	
10	3007 X	2702	-0-		-305		-0-	138	1	2564	2	Y		-0-					-0-	
11	2910 X	2580	-0-		-330		-0-	2580	2			Y		-0-					-0-	
12	3007 X	2621	-0-		-386		-0-	5	1	2615	2	Y		1		1 8			-0-	
01	3007 X	2817	-0-		-190		-0-	1	9	2817	2	Y		-0-					-0-	

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1					WELL #:		4	RRCID -> 223591		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 11106		PERF. 10182 - 11008						

08	75 N	75	-0-		-0-		-0-	75	2			Y		-0-					83	
09	60 N	42	-0-		-18		-0-	42	2			Y		-0-					83	
10	90 N	90	-0-		-0-		-0-	90	2			Y		-0-					83	
11	60 N	36	-0-		-24		-0-	36	2			Y		-0-					83	
12	37 N	37	-0-		-0-		-0-	37	2			Y		-0-					83	
01	93 N	-0-	-0-		-93		-0-					Y		-0-					83	

CLUTE GAS UNIT 1					WELL #:		4	RRCID -> 225294		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 10116 - 10581						

08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		10					Y		-0-					63	
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		10					Y		-0-					63	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		10					Y		-0-					63	
11	10 X	-0-	-0-		-10		-0-					Y		-0-					63	
12	1 X	1	-0-		-0-		-0-	1	2			Y		-0-					63	
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-					63	

BARRON-HARTMAN GU 1					WELL #:		3	RRCID -> 225623		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 11090		PERF. 10325 - 10572						

08	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-					38	
09	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-					38	
10	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-					38	
11	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-					38	
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-					38	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-					38	

JEWETT (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CLUTE GAS UNIT 1				//CONT.// //CONT.// WELL #:		46335 600 220903 5		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON				
								RRCID -> 226904		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 10960		PERF. 9929 - 10766				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3968 X	3593	-0-		-375	-0-		21	1	3572	2	Y	-0-					48
09	3840 X	2930	-0-		-910	-0-		2923	2	7	9	Y	6		6 8			48
10	3782 X	1649	-0-		-2133	-0-		9	1	1638	2	Y	2		2 8			48
								2	9									
11	3660 X	2012	-0-		-1648	-0-		2011	2	1	9	Y	1		1 8			48
12	3782 X	2537	-0-		-1245	-0-		2535	2	2	9	Y	2		2 8			48
01	3596 X	2376	-0-		-1220	-0-		2376	2			Y	-0-					48

BARRON-HARTMAN GU 1				WELL #:		4		RRCID -> 227293		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 11175		PERF.10007 - 10530				
08	1705 X	1292	-0-		-413	-0-		8	1	1284	2	Y	-0-					157
09	1560 X	1348	-0-		-212	-0-		1348	2			Y	-0-					157
10	1612 X	1199	-0-		-413	-0-		6	1	1171	2	Y	20					177
								22	9									
11	1500 X	1420	-0-		-80	-0-		1420	2			Y	-0-					177
12	1550 X	1159	-0-		-391	-0-		1159	2			Y	-0-					177
01	1395 X	1254	-0-		-141	-0-		1254	2			Y	-0-					177

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 229672		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 12280		PERF.11106 - 12208				
08	217 N	210	-0-		-7	-0-		1	1	209	2	Y	-0-					80
09	218 N	218	-0-		-0-	-0-		218	2			Y	-0-					80
10	192 N	192	-0-		-0-	-0-		1	1	191	2	Y	-0-					80
11	239 N	239	-0-		-0-	-0-		239	2			Y	-0-					80
12	185 N	185	-0-		-0-	-0-		185	2			Y	-0-					80
01	186 N	170	-0-		-16	-0-		170	2			Y	-0-					80

CARLISLE, J. C. GU 1				WELL #:		1		RRCID -> 230134		COMPL. DATE 11/18/2009		TOTAL DEPTH 11185		PERF. 9999 - 11021				
08	2480 X	2319	-0-		-161	-0-		14	1	2305	2	Y	-0-					43
09	2425 X	2425	-0-		-0-	-0-		2417	2	8	9	Y	7		7 8			43
10	2511 X	2107	-0-		-404	-0-		11	1	2090	2	Y	5		5 8			43
								6	9									
11	2456 X	2456	-0-		-0-	-0-		2454	2	2	9	Y	2		2 8			43
12	2511 X	2405	-0-		-106	-0-		2396	2	9	9	Y	8		8 8			43
01	2511 X	2353	-0-		-158	-0-		2352	2	1	9	Y	1		1 8			43

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1				WELL #:		5		RRCID -> 230446		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 11080		PERF. 9965 - 11001				
08	93 N	73	-0-		-20	-0-		73	2			Y	-0-					33
09	90 N	29	-0-		-61	-0-		29	2			Y	-0-					33
10	96 N	96	-0-		-0-	-0-		1	1	95	2	Y	-0-					33
11	63 N	63	-0-		-0-	-0-		63	2			Y	-0-					33
12	23 N	23	-0-		-0-	-0-		23	2			Y	-0-					33
01	173 N	173	-0-		-0-	-0-		173	2			Y	-0-					33

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 230704		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 11105		PERF.10356 - 11020				
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903												
BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		6	RRCID -> 232155		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10627 - 10957							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID -> 233364		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 10890 PERF.10102 - 10820							
08	1860 N	1640	-0-	-220	-0-	10	1	1630	2	Y	-0-					7
09	1680 N	1616	-0-	-64	-0-	1605	2	11	9	Y	10	7	8			10
10	1674 N	1511	-0-	-163	-0-	8	1	1500	2	Y	3	3	8			10
						3	9									
11	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1802	2	1	9	Y	1	1	8			10
12	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1599	2	7	9	Y	6	6	8			10
01	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1598	2	1	9	Y	1	1	8			10
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 233452		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 11902 PERF.11306 - 11694							
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID -> 233453		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10968 PERF. 9918 - 10819							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID -> 233455		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 11190 PERF.10122 - 10992							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID -> 233800		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					70
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					70
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					70
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					70

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234838 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10638 - 11010												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	310 N	282	-0-	-28	-0-	2 1	280 2	Y	-0-			-0-
09	300 N	289	-0-	-11	-0-	289 2		Y	-0-			-0-
10	310 N	255	-0-	-55	-0-	1 1	254 2	Y	-0-			-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		Y	-0-			-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		Y	-0-			-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		Y	-0-			-0-
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236605 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11466 - 11700												
08	512 X	512	-0-	-0-	-0-	3 1	509 2	Y	-0-			-0-
09	480 X	407	-0-	-73	-0-	407 2		Y	-0-			-0-
10	496 X	172	-0-	-324	-0-	1 1	171 2	Y	-0-			-0-
11	510 X	401	-0-	-109	-0-	401 2		Y	-0-			-0-
12	527 X	403	-0-	-124	-0-	403 2		Y	-0-			-0-
01	527 X	446	-0-	-81	-0-	446 2		Y	-0-			-0-
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236606 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11424 - 11742												
08	713 X	566	-0-	-147	-0-	3 1	563 2	Y	-0-			100
09	630 X	440	-0-	-190	-0-	440 2		Y	-0-			100
10	589 X	456	-0-	-133	-0-	2 1	454 2	Y	-0-			100
11	540 X	520	-0-	-20	-0-	520 2		Y	-0-			100
12	558 X	428	-0-	-130	-0-	428 2		Y	-0-			100
01	558 X	360	-0-	-198	-0-	360 2		Y	-0-			100
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 241802 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10108 - 10768												
08	2728 X	2537	-0-	-191	-0-	15 1	2522 2	Y	-0-			189
09	2640 X	2475	-0-	-165	-0-	2467 2	8 9	Y	7	6 8		190
10	2697 X	2077	-0-	-620	-0-	11 1	2062 2	Y	4	4 8		190
						4 9						
11	2610 X	1987	-0-	-623	-0-	1985 2	2 9	Y	2	2 8		190
12	2697 X	2056	-0-	-641	-0-	2045 2	11 9	Y	10	3 8		197
01	2573 X	1830	-0-	-743	-0-	1829 2	1 9	Y	1	1 8		197
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241897 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10341 - 10972												
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241900 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10242 - 10986												
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241901 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11590 - 11810													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0													EOM BALANCE
08	527 N	423	-0-	-104	-0-	3	1	420	2	Y	-0-		15
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-		15
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	2	1	416	2	Y	-0-		15
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-		15
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-		15
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-		15
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243003 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10354 - 11021													
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	1	1	147	2	Y	-0-		62
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-		62
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	1	1	108	2	Y	-0-		62
11	150 N	87	-0-	-63	-0-	87	2			Y	-0-		62
12	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-		62
01	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-		62
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243504 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10783 - 10810													
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243505 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11420 - 12391													
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172													
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
CLUTE-DIEHL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 247795 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719													
08	3937 X	2977	-0-	-960	-0-	141	1	2836	2	Y	-0-		-0-
09	3810 X	3152	-0-	-658	-0-	3146	2	6	9	Y	5	5 8	-0-
10	3937 X	2575	-0-	-1362	-0-	137	1	2424	2	Y	13	3 8	10
						14	9						
11	3720 X	2980	-0-	-740	-0-	2979	2	1	9	Y	1	1 8	10
12	3503 X	2745	-0-	-758	-0-	2739	2	6	9	Y	5	5 8	10
01	3255 X	2802	-0-	-453	-0-	2801	2	1	9	Y	1	1 8	10

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	2	1	362	2	Y	-0-				204
09	240 N	130	-0-	-110	-0-	130	2			Y	-0-				204
10	310 N	22	-0-	-288	-0-	22	2			Y	-0-				204
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-				204
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				204
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				204
CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792															
08	744 N	383	-0-	-361	-0-	2	1	381	2	Y	-0-				38
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-				38
10	806 N	431	-0-	-375	-0-	2	1	429	2	Y	-0-				38
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-				38
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-				38
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-				38
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252448 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10950															
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	4	1	668	2	Y	-0-				99
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-				99
10	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	2			Y	-0-				99
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-				99
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				99
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				99
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253416 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10444 - 11767															
08	527 N	477	-0-	-50	-0-	3	1	474	2	Y	-0-				97
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-				97
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	2	1	393	2	Y	-0-				97
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-				97
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-				97
01	403 N	330	-0-	-73	-0-	330	2			Y	-0-				97
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253507 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10407 - 11760															
08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	8	1	1300	2	Y	-0-				13
09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1420	2	9	9	Y	8	8	8		13
10	1519 N	1260	-0-	-259	-0-	7	1	1236	2	Y	15	6	8		22
						17	9								
11	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1526	2	3	9	Y	3	3	8		22
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1454	2	12	9	Y	11	11	8		22
01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1481	2	2	9	Y	2	2	8		22
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 254034 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10107 - 10993															
08	3193 X	2303	-0-	-890	-0-	14	1	2289	2	Y	-0-				10
09	3090 X	2481	-0-	-609	-0-	2473	2	8	9	Y	7	7	8		10
10	3193 X	2736	-0-	-457	-0-	15	1	2715	2	Y	5	5	8		10
						6	9								
11	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2972	2	3	9	Y	3	3	8		10
12	2883 X	2273	-0-	-610	-0-	2262	2	11	9	Y	10	10	8		10
01	2728 X	2143	-0-	-585	-0-	2141	2	2	9	Y	2	2	8		10

JEWETT (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		46335 600		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON				
HILCORP ENERGY COMPANY						386310														
PULLEN				WELL #:		1 L		RRCID -> 095317				COMPL. DATE 05/09/1981				TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	663 N	663	-0-		-0-		-0-			663	2			Y	-0-					11
09	600 N	420	-0-		-180		-0-			420	2			Y	-0-					11
10	620 N	486	-0-		-134		-0-			486	2			Y	-0-					11
11	600 N	537	-0-		-63		-0-			537	2			Y	-0-					11
12	542 N	542	-0-		-0-		-0-			542	2			Y	-0-					11
01	568 N	568	-0-		-0-		-0-			506	2	62	9	Y	56	58	1			9

OGLE				WELL #:		1		RRCID -> 220485				COMPL. DATE 03/06/2008				TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 10322				
08	496 N	266	-0-		-230		-0-			266	2			N	-0-					20
09	270 N	247	-0-		-23		-0-			247	2			N	-0-					20
10	310 N	268	-0-		-42		-0-			268	2			N	-0-					20
11	276 N	276	-0-		-0-		-0-			276	2			N	-0-					20
12	262 N	262	-0-		-0-		-0-			262	2			N	-0-					20
01	279 N	221	-0-		-58		-0-			221	2			N	-0-					20

JEWETT, W. (COTTON VALLEY LIME)						46338 075		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.						090870														
WILLINGHAM				WELL #:		1		RRCID -> 176910				COMPL. DATE 02/16/1999				TOTAL DEPTH 16110 PERF.15262 - 15550				
08	311 N	311	-0-		-0-		-0-			311	3			N	-0-					-0-
09	336 N	336	-0-		-0-		-0-			336	3			N	-0-					-0-
10	248 N	188	-0-		-60		-0-			188	3			N	-0-					-0-
11	369 N	369	-0-		-0-		-0-			369	3			N	-0-					-0-
12	318 N	318	-0-		-0-		-0-			318	3			N	-0-					-0-
01	213 N	213	-0-		-0-		-0-			213	3			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)						46770 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC						170038														
DODDS, R. L. JR.				WELL #:		1		RRCID -> 226331				COMPL. DATE 12/29/2005				TOTAL DEPTH 16500 PERF.13670 - 15665				
08	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B"				WELL #:		1		RRCID -> 226333				COMPL. DATE 04/22/2006				TOTAL DEPTH 16790 PERF.14726 - 15921				
08	3100 N	9568	-0-		6468		34310			9568	2			N	-0-					-0-
09	47442 X	13132	-0-		-34310		-0-			13132	2			N	-0-					-0-
10	5959 X	5959	-0-		-0-		-0-			5959	2			N	-0-					-0-
11	7135 X	7135	-0-		-0-		-0-			7135	2			N	-0-					-0-
12	5064 X	5064	-0-		-0-		-0-			5064	2			N	-0-					-0-
01	6416 X	6416	-0-		-0-		-0-			6416	2			N	-0-					-0-

AKINS GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 226897				COMPL. DATE 12/31/2006				TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387				
08	1682 N	1099	-0-		-583		-0-			1099	2			N	-0-					-0-
09	300 N	94	-0-		-206		-0-			94	2			N	-0-					-0-
10	1085 X	179	-0-		-906		-0-			179	2			N	-0-					-0-
11	1050 X	163	-0-		-887		-0-			163	2			N	-0-					-0-
12	1085 X	263	-0-		-822		-0-			263	2			N	-0-					-0-
01	1085 X	257	-0-		-828		-0-			257	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038							
INGRAM, G. H. JR. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 226929		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886	
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	EOM BALANCE
08	1550 N	1352	-0-	-198	-0-	1352 2			-0-
09	1500 N	1257	-0-	-243	-0-	1257 2			-0-
10	1302 N	930	-0-	-372	-0-	930 2			-0-
11	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 2			-0-
12	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2			-0-
01	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2			-0-

MEADORS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226934		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864	
08	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	6713 2			-0-
09	4770 X	4455	-0-	-315	-0-	4455 2			-0-
10	6975 X	5766	-0-	-1209	-0-	5766 2			-0-
11	6750 X	5081	-0-	-1669	-0-	5081 2			-0-
12	6975 X	5649	-0-	-1326	-0-	5649 2			-0-
01	6727 X	6722	-0-	-5	-0-	6722 2			-0-

S. MCLEAN		WELL #: B 1		RRCID -> 228176		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

RUSSELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228876		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BRUNETTE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228877		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540	
08	8680 X	7898	-0-	-782	-0-	7898 2			-0-
09	8400 X	7615	-0-	-785	-0-	7615 2			-0-
10	8804 X	7420	-0-	-1384	-0-	7420 2			-0-
11	8520 X	7459	-0-	-1061	-0-	7459 2			-0-
12	8804 X	7815	-0-	-989	-0-	7815 2			-0-
01	8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	8106 2			-0-

BONNIE ANN		WELL #: 1		RRCID -> 229557		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229894		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569	
08	9723 X	9723	-0-	-0-	-0-	9723 2			-0-
09	9946 X	9946	-0-	-0-	-0-	9946 2			-0-
10	9021 X	8082	-0-	-939	-0-	8082 2			-0-
11	8730 X	7701	-0-	-1029	-0-	7701 2			-0-
12	9021 X	8088	-0-	-933	-0-	8088 2			-0-
01	9021 X	3835	-0-	-5186	-0-	3835 2			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038							
GLYNDA		WELL #: 2		RRCID -> 229923		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526	
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	EOM BALANCE
08	1643 X	1579	-0-	-64	-0-	1579 2	N	-0-	-0-
09	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303 2	N	-0-	-0-
10	2666 N	1135	-0-	-1531	-0-	1135 2	N	-0-	-0-
11	1530 N	1405	-0-	-125	-0-	1405 2	N	-0-	-0-
12	2387 N	1169	-0-	-1218	-0-	1169 2	N	-0-	-0-
01	1147 N	1083	-0-	-64	-0-	1083 2	N	-0-	-0-
MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231232		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027	
08	837 N	702	-0-	-135	-0-	702 2	N	-0-	-0-
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2	N	-0-	-0-
10	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2	N	-0-	-0-
11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2	N	-0-	-0-
12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2	N	-0-	-0-
01	1581 N	1410	-0-	-171	-0-	1410 2	N	-0-	-0-
CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 231557		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
REDDEN		WELL #: 1		RRCID -> 231848		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801	
08	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993 2	N	-0-	-0-
09	3720 X	262	-0-	-3458	-0-	262 2	N	-0-	-0-
10	3844 X	89	-0-	-3755	-0-	89 2	N	-0-	-0-
11	3870 X	9	-0-	-3861	-0-	9 2	N	-0-	-0-
12	3999 X	8	-0-	-3991	-0-	8 2	N	-0-	-0-
01	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-		N	-0-	-0-
SIMPSON, LEWIS		WELL #: 3		RRCID -> 231850		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
BRUNETTE, KIMBERLY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231886		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 16860 PERF.15690 - 15999	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
MEADORS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233361		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974	
08	806 N	185	-0-	-621	-0-	185 2	N	-0-	-0-
09	390 N	361	-0-	-29	-0-	361 2	N	-0-	-0-
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2	N	-0-	-0-
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	N	-0-	-0-
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-	-0-
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2	N	-0-	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)			//CONT.// 46770 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.// 170038														
LAXSON			WELL #: 2			RRCID -> 233362			COMPL. DATE 09/06/2007			TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
S. MCLEAN			WELL #: B 3			RRCID -> 234052			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCLEAN			WELL #: A 2			RRCID -> 234567			COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
MARTIN, MICHAEL UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 234570			COMPL. DATE 10/12/2007			TOTAL DEPTH 16044 PERF.15435 - 15679					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
MARTIN, MICHAEL UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 234572			COMPL. DATE 01/14/2008			TOTAL DEPTH 17025 PERF.15410 - 15752					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SIMPSON, LEWIS			WELL #: 1			RRCID -> 237277			COMPL. DATE 06/21/2006			TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081					
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCLEAN			WELL #: A 2A			RRCID -> 238730			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)			//CONT.// 46770 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.// 170038																
CORN, LOUISE UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 240276			COMPL. DATE 12/06/2007			TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	197	-0-	197			197	2		N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			N	-0-					-0-	
01		197 X	-0-	-0-	-197	-0-						N	-0-					-0-	

SIMPSON, LEWIS					WELL #: 2			RRCID -> 241419			COMPL. DATE 05/19/2008			TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

LAXSON					WELL #: 3			RRCID -> 241441			COMPL. DATE 03/24/2008			TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

MCLEAN					WELL #: D 3			RRCID -> 241475			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514					
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

MEADORS UNIT					WELL #: 5			RRCID -> 241477			COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

S. MCLEAN					WELL #: E 2			RRCID -> 241478			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 16375 PERF.15360 - 15982					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

LAXSON					WELL #: 4			RRCID -> 241591			COMPL. DATE 05/23/2008			TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 15779					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
MCLEAN		WELL #: H 2		RRCID -> 242940		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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
08	5890 X	5610	-0-	-280	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
09	5700 X	5037	-0-	-663	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
10	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
11	5700 X	4561	-0-	-1139	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
12	5890 X	5700	-0-	-190	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
01	5890 X	5347	-0-	-543	-0-	5347	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 243421		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN				WELL #: D 2		RRCID -> 243457		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 243460		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551						
08	5425 X	4952	-0-	-473	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
09	5760 X	2796	-0-	-2964	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
10	5952 X	2754	-0-	-3198	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
11	5760 X	2310	-0-	-3450	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
12	5952 X	2213	-0-	-3739	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
01	4960 X	1522	-0-	-3438	-0-	1522	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR.				WELL #: 2		RRCID -> 243462		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599						
08	9610 X	5922	-0-	-3688	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
09	9300 X	9184	-0-	-116	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
10	9610 X	7929	-0-	-1681	-0-	7929	2			N	-0-					-0-
11	9057 X	9057	-0-	-0-	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
12	9486 X	9284	-0-	-202	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
01	9486 X	9239	-0-	-247	-0-	9239	2			N	-0-					-0-

MCLEAN				WELL #: F 2		RRCID -> 243653		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778						
08	8029 X	3297	-0-	-4732	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
09	7770 X	3159	-0-	-4611	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
10	8029 X	3421	-0-	-4608	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
11	6210 X	3711	-0-	-2499	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
12	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
01	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 244317		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
MCLEAN		WELL #: H 3		RRCID -> 244329		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MCLEAN		WELL #: E 3		RRCID -> 244330		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490								
08	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-				-0-
09	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-				-0-
10	4371	X	3977	-0-	-394	-0-	3977	2			N	-0-				-0-
11	4230	X	3258	-0-	-972	-0-	3258	2			N	-0-				-0-
12	4371	X	3104	-0-	-1267	-0-	3104	2			N	-0-				-0-
01	4371	X	2330	-0-	-2041	-0-	2330	2			N	-0-				-0-
MCLEAN		WELL #: D 4		RRCID -> 244331		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174								
08	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	8049	2			N	-0-				-0-
09	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	9325	2			N	-0-				-0-
10	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	9049	2			N	-0-				-0-
11	8250	X	8056	-0-	-194	-0-	8056	2			N	-0-				-0-
12	8525	X	7991	-0-	-534	-0-	7991	2			N	-0-				-0-
01	8525	X	8356	-0-	-169	-0-	8356	2			N	-0-				-0-
MCLEAN		WELL #: A 3		RRCID -> 244332		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642								
08	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	1050	2			N	-0-				-0-
09	990	N	989	-0-	-1	-0-	989	2			N	-0-				-0-
10	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	1000	2			N	-0-				-0-
11	1020	N	953	-0-	-67	-0-	953	2			N	-0-				-0-
12	1023	N	984	-0-	-39	-0-	984	2			N	-0-				-0-
01	992	N	751	-0-	-241	-0-	751	2			N	-0-				-0-
CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 244580		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HANHART UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244881		COMPL. DATE 00/00/2008		TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248								
08	15066	X	14753	-0-	-313	-0-	14753	2			N	-0-				-0-
09	15030	X	14499	-0-	-531	-0-	14499	2			N	-0-				-0-
10	15531	X	15037	-0-	-494	-0-	15037	2			N	-0-				-0-
11	15030	X	14474	-0-	-556	-0-	14474	2			N	-0-				-0-
12	15221	X	14683	-0-	-538	-0-	14683	2			N	-0-				-0-
01	15035	X	14779	-0-	-256	-0-	14779	2			N	-0-				-0-
MCLEAN		WELL #: A 4		RRCID -> 244882		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)				//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON											
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				//CONT.// 170038																	
MARTIN, MICHAEL UNIT				WELL #: 2A		RRCID -> 244949		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15446 - 15675									
M	0	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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
09		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
10		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
11		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
12		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
01		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
MCLEAN				WELL #: F 1		RRCID -> 244964		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 16006		PERF.15768 - 15778									
08		1176 N		1176	-0-	-0-		-0-	1176	2				N	-0-						-0-
09		863 N		863	-0-	-0-		-0-	863	2				N	-0-						-0-
10		762 N		762	-0-	-0-		-0-	762	2				N	-0-						-0-
11		1160 N		1160	-0-	-0-		-0-	1160	2				N	-0-						-0-
12		899 N		626	-0-	-273		-0-	626	2				N	-0-						-0-
01		775 N		465	-0-	-310		-0-	465	2				N	-0-						-0-
BONNIE ANN				WELL #: 4		RRCID -> 247458		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 15840		PERF.15792 - 15796									
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
DODDS, R. L., JR. "B"				WELL #: 3		RRCID -> 247467		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 16800		PERF.15948 - 16399									
08		660 N		660	-0-	-0-		-0-	660	2				N	-0-						-0-
09		1482 N		1482	-0-	-0-		-0-	1482	2				N	-0-						-0-
10		1025 N		1025	-0-	-0-		-0-	1025	2				N	-0-						-0-
11		904 N		904	-0-	-0-		-0-	904	2				N	-0-						-0-
12		620 N		496	-0-	-124		-0-	496	2				N	-0-						-0-
01		620 N		327	-0-	-293		-0-	327	2				N	-0-						-0-
MEADORS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 247479		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 16318		PERF.15864 - 15870									
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
CHARLENE				WELL #: 4		RRCID -> 247480		COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15026 - 15581									
08		30039 X		10620	-0-	-19419		-0-	10620	2				N	-0-						-0-
09		29070 X		4098	-0-	-24972		-0-	4098	2				N	-0-						-0-
10		30039 X		4648	-0-	-25391		-0-	4648	2				N	-0-						-0-
11		29070 X		1944	-0-	-27126		-0-	1944	2				N	-0-						-0-
12		30039 X		2942	-0-	-27097		-0-	2942	2				N	-0-						-0-
01		10633 X		1023	-0-	-9610		-0-	1023	2				N	-0-						-0-
CHARLENE				WELL #: 1		RRCID -> 247686		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15141 - 15718									
08		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
MCLEAN		WELL #: E 4		RRCID -> 247880		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504		
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
08	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	2		N	-0-
09	240 N	77	-0-	-163	-0-	77	2		N	-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-
11	210 N	49	-0-	-161	-0-	49	2		N	-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-
01	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2		N	-0-

MCLEAN		WELL #: E 1		RRCID -> 247881		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597		
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

REDDEN		WELL #: 3		RRCID -> 247931		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

MCLEAN		WELL #: B 1		RRCID -> 248673		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512		
08	1519 X	661	-0-	-858	-0-	661	2		N	-0-
09	1470 X	70	-0-	-1400	-0-	70	2		N	-0-
10	1519 X	30	-0-	-1489	-0-	30	2		N	-0-
11	1470 X	29	-0-	-1441	-0-	29	2		N	-0-
12	1519 X	55	-0-	-1464	-0-	55	2		N	-0-
01	651 X	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-

LAXSON		WELL #: 5		RRCID -> 250548		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691		
08	27808 X	27808	-0-	-0-	-0-	27808	2		N	-0-
09	25383 X	25383	-0-	-0-	-0-	25383	2		N	-0-
10	27921 X	27921	-0-	-0-	-0-	27921	2		N	-0-
11	28540 X	28540	-0-	-0-	-0-	28540	2		N	-0-
12	29089 X	29089	-0-	-0-	-0-	29089	2		N	-0-
01	28731 X	28731	-0-	-0-	-0-	28731	2		N	-0-

MCLEAN		WELL #: D 1A		RRCID -> 250639		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250		
08	6820 X	6756	-0-	-64	-0-	6756	2		N	-0-
09	7320 X	6829	-0-	-491	-0-	6829	2		N	-0-
10	7564 X	7012	-0-	-552	-0-	7012	2		N	-0-
11	7320 X	6812	-0-	-508	-0-	6812	2		N	-0-
12	7471 X	2814	-0-	-4657	-0-	2814	2		N	-0-
01	7068 X	572	-0-	-6496	-0-	572	2		N	-0-

MCLEAN		WELL #: F 3		RRCID -> 250647		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826		
08	8773 X	1369	-0-	-7404	-0-	1369	2		N	-0-
09	18655 X	18655	-0-	-0-	-0-	18655	2		N	-0-
10	10948 X	10948	-0-	-0-	-0-	10948	2		N	-0-
11	3450 X	2760	-0-	-690	-0-	2760	2		N	-0-
12	17143 X	2345	-0-	-14798	-0-	2345	2		N	-0-
01	17143 X	2042	-0-	-15101	-0-	2042	2		N	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)			//CONT.// 46770 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.// 170038														
MCLEAN			WELL #: H 1			RRCID -> 250980			COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765					
M	0	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCLEAN			WELL #: A 1			RRCID -> 250984			COMPL. DATE 01/29/2008			TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552					
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
KRAEMER ENTERPRISES LLC			WELL #: 1			RRCID -> 250985			COMPL. DATE 02/11/2009			TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
S. MCLEAN			WELL #: C 1			RRCID -> 250987			COMPL. DATE 09/01/2008			TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
REDDEN			WELL #: 5			RRCID -> 251910			COMPL. DATE 07/26/2008			TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCLEAN			WELL #: E 5			RRCID -> 252313			COMPL. DATE 06/23/2009			TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710					
08	2201	X	2119	-0-	-82	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
09	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
10	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
11	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
12	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
01	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
MCLEAN			WELL #: E 2			RRCID -> 252315			COMPL. DATE 06/09/2009			TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602					
08	651	N	565	-0-	-86	-0-	565	2			N	-0-					-0-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
10	651	N	576	-0-	-75	-0-	576	2			N	-0-					-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)			//CONT.// 46770 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.// 170038														
REDDEN UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 252582			COMPL. DATE 07/04/2009			TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCLEAN			WELL #: 1			RRCID -> 252695			COMPL. DATE 05/16/2009			TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828					
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
KIMBERLY BRUNETTE			WELL #: 2			RRCID -> 252700			COMPL. DATE 06/13/2009			TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186					
08	26350	X	26255	-0-	-95	-0-	26255	2			N	-0-					-0-
09	25500	X	22728	-0-	-2772	-0-	22728	2			N	-0-					-0-
10	26350	X	24198	-0-	-2152	-0-	24198	2			N	-0-					-0-
11	26542	X	26542	-0-	-0-	-0-	26542	2			N	-0-					-0-
12	27603	X	27603	-0-	-0-	-0-	27603	2			N	-0-					-0-
01	26257	X	25781	-0-	-476	-0-	25781	2			N	-0-					-0-
DODDS, R. L. JR. B			WELL #: 2			RRCID -> 253053			COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCLEAN			WELL #: A 6			RRCID -> 253131			COMPL. DATE 09/19/2009			TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448					
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
09	480	N	422	-0-	-58	-0-	422	2			N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
CHARLENE			WELL #: 3			RRCID -> 253526			COMPL. DATE 05/09/2009			TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DODDS, R. L., JR. "B"			WELL #: 4			RRCID -> 254743			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON									
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038															
LANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 254912		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15007 - 15940									
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LOUISE CORN UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 256023		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COULTER HOPPESS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 256042		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628							
08	21173 X	20240	-0-	-933	-0-	20240	2				N	-0-					-0-
09	29953 X	29953	-0-	-0-	-0-	29953	2				N	-0-					-0-
10	29283 X	29283	-0-	-0-	-0-	29283	2				N	-0-					-0-
11	27922 X	27922	-0-	-0-	-0-	27922	2				N	-0-					-0-
12	30938 X	27873	-0-	-3065	-0-	27873	2				N	-0-					-0-
01	30938 X	24250	-0-	-6688	-0-	24250	2				N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR.				WELL #: 3		RRCID -> 256047		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCLEAN				WELL #: E 6		RRCID -> 256236		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084							
08	4030 X	3023	-0-	-1007	-0-	3023	2				N	-0-					-0-
09	3900 X	2884	-0-	-1016	-0-	2884	2				N	-0-					-0-
10	4030 X	1994	-0-	-2036	-0-	1994	2				N	-0-					-0-
11	2940 X	2809	-0-	-131	-0-	2809	2				N	-0-					-0-
12	3038 X	2404	-0-	-634	-0-	2404	2				N	-0-					-0-
01	3038 X	2509	-0-	-529	-0-	2509	2				N	-0-					-0-

S. MCLEAN				WELL #: A 1		RRCID -> 256246		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010							
08	6045 X	3881	-0-	-2164	-0-	3881	2				N	-0-					-0-
09	5850 X	5012	-0-	-838	-0-	5012	2				N	-0-					-0-
10	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	7447	2				N	-0-					-0-
11	5040 X	4847	-0-	-193	-0-	4847	2				N	-0-					-0-
12	5208 X	4181	-0-	-1027	-0-	4181	2				N	-0-					-0-
01	6355 X	3796	-0-	-2559	-0-	3796	2				N	-0-					-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) COASTAL EXPANSE OIL & GAS BEDDINGFIELD				49003 075 161634	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEON					
				WELL #:	1	RRCID -> 185453	COMPL. DATE 01/15/2002	TOTAL DEPTH 14700	PERF. 0	- 14354					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC NASH				220903 WELL #:	1	RRCID -> 154327	COMPL. DATE 11/01/1994	TOTAL DEPTH 16060	PERF.14160	- 14468					
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NASH				WELL #:	2	RRCID -> 171439	COMPL. DATE 10/14/1998	TOTAL DEPTH 14558	PERF.14116	- 14476					
08	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	-0-	5652	2			N	-0-			-0-
09	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4608	2	N	-0-			-0-
10	4743 X	4729	-0-	-14	-0-	-0-	4	1	4725	2	N	-0-			-0-
11	4890 X	4519	-0-	-371	-0-	-0-	4519	2			N	-0-			-0-
12	5053 X	4770	-0-	-283	-0-	-0-	1	1	4769	2	N	-0-			-0-
01	5053 X	4704	-0-	-349	-0-	-0-	39	1	4665	2	N	-0-			-0-
NASH				WELL #:	3	RRCID -> 251743	COMPL. DATE 04/04/2009	TOTAL DEPTH 14750	PERF.14131	- 14391					
08	1302 X	1	-0-	-1301	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	1260 X	1054	-0-	-206	-0-	-0-	175	1	879	2	N	-0-			-0-
10	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	2036	2	N	-0-			-0-
11	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	-0-	738	1	1162	2	N	-0-			-0-
12	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	-0-	436	1	1879	2	N	-0-			-0-
01	2232 X	2055	-0-	-177	-0-	-0-	211	1	1844	2	N	-0-			-0-
KIRVIN (TRAVIS PEAK) AP OPERATING, INC. LANE, T. W.				49692 750 027049	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
				WELL #:	2	RRCID -> 174252	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH 8995	PERF. 8419	- 8440					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RICHARDSON, LETHA M.				WELL #:	3	RRCID -> 205609	COMPL. DATE 02/09/2006	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 7226	- 7414					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KIRVIN (TRAVIS PEAK,UPPER)													
AP OPERATING, INC.													
LANE, T. W.													
WELL #: 3 RRCID -> 290810 COMPL. DATE 04/13/2021 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7368 - 7431													
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	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	36
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	36
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	36
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	36
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	36
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	36
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	36
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	36
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	36
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	36
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	36
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	36

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
GERRED, D.E.													
WELL #: 1 RRCID -> 066795 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 12161 PERF.10472 - 10486													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

LOPER GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 202428 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10460 - 10618													
08	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2205	2	11 9	N	10			175
09	2370 N	1530	-0-	-840	-0-	1486	2	44 9	N	40	188 1		27
10	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2304	2	6 9	N	5			32
11	2130 N	2087	-0-	-43	-0-	2045	2	42 9	N	38			70
12	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2055	2	39 9	N	35			105
01	3100 N	6858	-0-	3758	-0-	6856	2	2 9	N	2	106 1		1

COLEMAN GAS UNIT													
WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764													
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	5 N	1	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-

COKER, ANN SNEED GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 211100 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLEMAN GAS UNIT													
WELL #: 4 RRCID -> 233533 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10608 - 10786													
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
01	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	2		N	-0-			-0-

KIRVIN, NE. (COTTON VALLEY) //CONT.// 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 10553 - 10723														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	6200 X	5821	-0-	-379	-0-	5819 2	2 9	N	2	2 8				37
09	5880 X	5389	-0-	-491	-0-	5389 2		N	-0-					37
10	5921 X	5632	-0-	-289	-0-	5631 2	1 9	N	1	1 8				37
11	5640 X	5503	-0-	-137	-0-	5269 2	234 9	N	213	183 1				67
12	5828 X	5469	-0-	-359	-0-	5468 2	1 9	N	1	1 8				67
01	5828 X	5570	-0-	-258	-0-	5568 2	2 9	N	2	2 8				67
LAC (RODESSA) 50473 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
BRG LONE STAR LTD. 090870														
CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171878 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7952 - 7962														
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		Y	-0-					47
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	510 3	3 9	Y	-0-	3				50
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3		Y	-0-					50
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3		Y	-0-					50
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3		Y	-0-					50
01	372 N	275	-0-	-97	-0-	275 3		Y	-0-					50
CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966														
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		Y	-0-					-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		Y	-0-					-0-
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		Y	-0-					-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		Y	-0-					-0-
12	310 N	157	-0-	-153	-0-	157 3		Y	-0-					-0-
01	341 N	124	-0-	-217	-0-	124 3		Y	-0-					-0-
VALENCE OPERATING COMPANY 881167														
ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179494 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7968 - 7976														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
LAC (RODESSA 8200) 50473 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON														
BRG LONE STAR LTD. 090870														
CORBY #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177930 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8216														
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-					-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-					-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-					-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-					-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3		N	-0-					-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-					-0-
LAKE TRINIDAD (RODESSA) 51599 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON														
UNITED OIL & SHALE LLC 103207														
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 262316 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7116 - 7121														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

LAKE TRINIDAD (RODESSA)		//CONT.//		51599 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON				
UNITED OIL & SHALE LLC		//CONT.//		103207									
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		5	RRCID -> 266402		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 7020 - 7024		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
WAREING		WELL #:		2	RRCID -> 267373		COMPL. DATE 06/30/2012		TOTAL DEPTH 8501		PERF. 7040 - 7044		
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
LAKE WORTH (PENN. 5590)				51637 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TARRANT				
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959									
HYDE-HICKMAN WEST		WELL #:		2	RRCID -> 253691		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 8733		PERF. 4732 - 5629		
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-			-0-
09	660 N	576	-0-	-84	-0-	576	2		N	-0-			-0-
10	682 N	643	-0-	-39	-0-	643	2		N	-0-			-0-
11	660 N	595	-0-	-65	-0-	595	2		N	-0-			-0-
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-			-0-
01	651 N	624	-0-	-27	-0-	624	2		N	-0-			-0-
LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER)				52733 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RAINS				
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.				237752									
GENGE		WELL #:		1	RRCID -> 119833		COMPL. DATE 05/21/1985		TOTAL DEPTH 13382		PERF.12953 - 12993		
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365									
FEENEY HILL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 115427		COMPL. DATE 03/24/1989		TOTAL DEPTH 14055		PERF.13148 - 13236		
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LIGNITE (COTTON VALLEY LIME)				53562 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903									
HOLMES		WELL #:		1	RRCID -> 169539		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 16260		PERF.15692 - 16027		
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		N	-0-			-0-
09	960 N	948	-0-	-12	-0-	15	1	933 2	N	-0-			-0-
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-			-0-
11	990 N	912	-0-	-78	-0-	912	2		N	-0-			-0-
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-			-0-
01	961 N	928	-0-	-33	-0-	928	2		N	-0-			-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.)														53940 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
CRATON OPERATING LLC														186717									
LIVINGSTON ESTATE GAS UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 174387		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 9341 - 9364	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
08		496 X	-0-	-0-	-496	-0-						N	-0-							46			
09		180 X	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-							46			
10		93 X	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-							46			
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							46			
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							46			
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				4	8		46			
LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME														53940 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
CRATON OPERATING LLC														186717									
WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 067152		COMPL. DATE 08/25/1975		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10966 - 11020	
08		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2				N	-0-							33			
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2				N	-0-							33			
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2				N	-0-							33			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							33			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							33			
01		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-						N	NO RPT							33			
JACKSON, M. L. ESTATE														WELL #: 1		RRCID -> 068169		COMPL. DATE 12/31/1975		TOTAL DEPTH 11106		PERF.10845 - 10878	
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-			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
FORD, HUGH M.														WELL #: 2		RRCID -> 173431		COMPL. DATE 03/07/1999		TOTAL DEPTH 11160		PERF.10928 - 10961	
08		637 N	637	-0-	-0-	-0-	585	2	52	9		N	47							95			
09		953 N	953	-0-	-0-	-0-	931	2	22	9		N	20							115			
10		398 N	398	-0-	-0-	-0-	376	2	22	9		N	20							135			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							135			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							135			
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							135			
LONG LAKE (TRAVIS PEAK)														54664 721		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON			
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC														501130									
ALEXANDER, JOHN D.														WELL #: 1		RRCID -> 182897		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 9838		PERF. 9754 - 9784	
08		372 N	311	-0-	-61	-0-	310	2	1	9		N	1							104			
09		300 N	288	-0-	-12	-0-	287	2	1	9		N	1							105			
10		310 N	297	-0-	-13	-0-	294	2	3	9		N	3							108			
11		318 N	318	-0-	-0-	-0-	316	2	2	9		N	2							110			
12		313 N	313	-0-	-0-	-0-	310	2	3	9		N	3							113			
01		310 N	275	-0-	-35	-0-	273	2	2	9		N	2							115			
LOPER (BOSSIER)														54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BRG LONE STAR LTD.														090870									
BONNER														WELL #: 5		RRCID -> 212099		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10961 - 11203	
08		1147 N	935	-0-	-212	-0-	935	3				N	-0-							29			
09		1020 N	1010	-0-	-10	-0-	1010	3				N	-0-							29			
10		744 N	725	-0-	-19	-0-	725	3				N	-0-							29			
11		900 N	618	-0-	-282	-0-	618	3				N	-0-							29			
12		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3				N	-0-							29			
01		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3				N	-0-							29			

LOPER (BOSSIER) BRG LONE STAR LTD. BONNER				//CONT.// 54876 050 090870 WELL #:	10	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
				RRCID -> 226048		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH 12297		PERF.11005 - 11943										
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	434 N	418	-0-	-16	-0-					418 3			N	-0-						38
09	330 N	319	-0-	-11	-0-					319 3			N	-0-						38
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-					299 3			N	-0-						38
11	390 N	287	-0-	-103	-0-					287 3			N	-0-						38
12	341 N	308	-0-	-33	-0-					308 3			N	-0-						38
01	310 N	198	-0-	-112	-0-					198 3			N	-0-						38
BONNER				WELL #:	8	RRCID -> 246658		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 12236		PERF.11817 - 12014								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LASMO-REYNOLDS LOPER				WELL #:	220903 1	RRCID -> 161031		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10404 - 10798								
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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
BONNER, TOM				WELL #:	1	RRCID -> 181114		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10626 - 10858								
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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
WOOD				WELL #:	1	RRCID -> 181356		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10622 - 10784								
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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
WOLENS HEIRS				WELL #:	3	RRCID -> 188433		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 12150		PERF.10904 - 11094								
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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-

LOPER (BOSSIER)			//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903													
BONNER, TOM			WELL #:		2	RRCID -> 189400		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10754 - 11024						
M	0	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
WOOD			WELL #:		3	RRCID -> 190084		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 11946		PERF.10688 - 11820						
08	155	N	13	-0-	-142		-0-	13	2			N	-0-					20
09	150	N	52	-0-	-98		-0-	52	2			N	-0-					20
10	124	N	31	-0-	-93		-0-	31	2			N	-0-					20
11	90	N	90	-0-	-0-		-0-	90	2			N	-0-					20
12	38	N	38	-0-	-0-		-0-	1	1	37	2	N	-0-					20
01	53	N	53	-0-	-0-		-0-	1	1	52	2	N	-0-					20
BONNER, ANDY			WELL #:		1	RRCID -> 190480		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 12075		PERF.10840 - 11924						
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-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
OSBORN			WELL #:		1	RRCID -> 190623		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10732 - 10954						
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-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
LOPER			WELL #:		3	RRCID -> 190931		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10660 - 10800						
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-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
PYRAMID LAND			WELL #:		3	RRCID -> 190961		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 11996		PERF.10858 - 10996						
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-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
PYRAMID LAND			WELL #:		2	RRCID -> 191391		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 12005		PERF.10808 - 11046						
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-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

LOPER (BOSSIER)			//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903										
OSBORN			WELL #:		2	RRCID -> 192535		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10630 - 10750			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
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-		
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		

PYRAMID LAND			WELL #:		4	RRCID -> 193609		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 12084		PERF.10706 - 10966			
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-		
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		

OSBORN			WELL #:		3	RRCID -> 194644		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 12005		PERF.10592 - 11864			
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		

LOPER			WELL #:		4	RRCID -> 197305		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 12025		PERF.10596 - 10854			
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-		
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		

LOPER			WELL #:		5	RRCID -> 197389		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10554 - 10762			
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-		
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		

BONNER, TOM			WELL #:		3	RRCID -> 197426		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10670 - 10914			
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-		
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		

PYRAMID LAND			WELL #:		5	RRCID -> 198156		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10740 - 10874			
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-		
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
OSBORN		WELL #:		4	RRCID -> 200842		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL	DEPTH 12103	PERF.10958 - 11076	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PYRAMID LAND		WELL #:		6	RRCID -> 201263		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL	DEPTH 12185	PERF.10940 - 11184	
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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
LOPER		WELL #:		6	RRCID -> 201521		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL	DEPTH 12050	PERF.10520 - 10884	
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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WOOD		WELL #:		5	RRCID -> 202349		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10628 - 11861	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
BONNER, ANDY		WELL #:		2	RRCID -> 202749		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL	DEPTH 12030	PERF.10848 - 11869	
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66 2	N	-0-		57
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-		57
10	496 N	339	-0-	-157	-0-	339	2		N	-0-		57
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-		57
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		57
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	5	1	411 2	N	-0-		57
WOOD		WELL #:		4	RRCID -> 202811		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL	DEPTH 11960	PERF.10684 - 11752	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
BONNER, TOM		WELL #:		4	RRCID -> 202910		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10648 - 10844	
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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LOPER (BOSSIER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC OSBORN				//CONT.// //CONT.// WELL #:	54876 050 220903 6	NON-ASSOCIATED RRCID -> 203653		CAPACITY COMPL. DATE 05/04/2004				TOTAL	DEPTH 12000	CNTY: FREESTONE PERF.10630 - 10774					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OSBORN				WELL #:		5	RRCID -> 203887		COMPL. DATE 05/17/2004				TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10659 - 11026				
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PYRAMID LAND				WELL #:		8	RRCID -> 203911		COMPL. DATE 07/31/2004				TOTAL	DEPTH 12186	PERF.10990 - 11208				
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WOOD				WELL #:		6	RRCID -> 205513		COMPL. DATE 10/29/2004				TOTAL	DEPTH 11945	PERF.10707 - 11756				
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	673	2	N	-0-					113
09	540	N	486	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	476	2	10	9	N	9					122
10	558	N	452	-0-	-106	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					122
11	540	N	425	-0-	-115	-0-	-0-	-0-	1	1	415	2	N	8					130
									9	9									
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	510	2	N	3					133
									3	9									
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	629	2	N	-0-					133
PYRAMID LAND				WELL #:		9	RRCID -> 210441		COMPL. DATE 03/19/2005				TOTAL	DEPTH 12300	PERF.11018 - 11255				
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LOPER				WELL #:		7	RRCID -> 212732		COMPL. DATE 05/02/2005				TOTAL	DEPTH 12032	PERF.10534 - 10831				
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPER (BOSSIER)			//CONT.//			54876 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//			220903													
WOOD			WELL #:			7	RRCID -> 215754			COMPL. DATE 07/22/2005			TOTAL DEPTH 11975			PERF.10828 - 10838			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WOOD			WELL #:			8	RRCID -> 217706			COMPL. DATE 08/13/2005			TOTAL DEPTH 11950			PERF.10702 - 10776			
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-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BONNER, ANDY			WELL #:			3	RRCID -> 217791			COMPL. DATE 08/31/2005			TOTAL DEPTH 12227			PERF.11096 - 11160			
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-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WOOD			WELL #:			10	RRCID -> 217894			COMPL. DATE 10/28/2005			TOTAL DEPTH 12075			PERF.11160 - 11210			
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-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WOOD			WELL #:			9	RRCID -> 218060			COMPL. DATE 12/23/2005			TOTAL DEPTH 12100			PERF.10784 - 10958			
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-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TOM BONNER			WELL #:			5	RRCID -> 218853			COMPL. DATE 03/23/2006			TOTAL DEPTH 11900			PERF.10510 - 10814			
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-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

LOPER (BOSSIER)				//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903											
WOOD				WELL #:		15	RRCID -> 218859		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL	DEPTH 12228	PERF.10943 - 11019				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
WOOD				WELL #:		13	RRCID -> 219218		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL	DEPTH 11907	PERF.10666 - 10770				
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
BONNER, ANDY				WELL #:		5	RRCID -> 219221		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL	DEPTH 12155	PERF.10937 - 11038				
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
WOOD				WELL #:		2	RRCID -> 219817		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL	DEPTH 11950	PERF.10782 - 10853				
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
BONNER, ANDY				WELL #:		4	RRCID -> 220215		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL	DEPTH 12158	PERF.10965 - 11170				
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
WOOD				WELL #:		12	RRCID -> 220662		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL	DEPTH 11948	PERF.10689 - 11521				
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LOPER (BOSSIER)			//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903															
WOOD			WELL #:		14	RRCID -> 220690			COMPL. DATE 04/12/2006			TOTAL DEPTH 12000		PERF.10666 - 10670						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
WOOD			WELL #:		16	RRCID -> 221517			COMPL. DATE 08/10/2006			TOTAL DEPTH 12180		PERF.10920 - 11074						
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-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
WOOD			WELL #:		17	RRCID -> 222487			COMPL. DATE 08/12/2006			TOTAL DEPTH 12150		PERF.10909 - 11083						
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-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
WOOD			WELL #:		11	RRCID -> 225543			COMPL. DATE 06/05/2006			TOTAL DEPTH 12321		PERF.11112 - 11265						
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-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
OSBORN			WELL #:		7	RRCID -> 230058			COMPL. DATE 06/27/2007			TOTAL DEPTH 12282		PERF.10743 - 11370						
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
BONNER, TOM			WELL #:		6	RRCID -> 272351			COMPL. DATE 12/26/2013			TOTAL DEPTH 11900		PERF.10538 - 10790						
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-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
PYRAMID LAND			WELL #:		7	RRCID -> 276964			COMPL. DATE 04/17/2012			TOTAL DEPTH 12100		PERF.10480 - 10641						
08	0 W		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	0 W		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	0 W		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	0 W		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	0 W		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	0 W		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

LOPER (BOSSIER)			//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE									
PHILLIPS, JACK L. CO.					663109															
ALBERT CYRUS ESTATE			GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 282155	COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 11766	PERF.10420		- 11646							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
STROUD PETROLEUM, INC.					828082															
BONNER					WELL #:		1	RRCID -> 199233	COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 12200	PERF.11080		- 11160						
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BONNER					WELL #:		2	RRCID -> 201527	COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 12212	PERF.10945		- 11195						
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BONNER					WELL #:		3	RRCID -> 204549	COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 12200	PERF.11003		- 11258						
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
VALENCE OPERATING COMPANY					881167															
MITCHELL-WILLIAMS TRUST					WELL #:		1	RRCID -> 193277	COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH 12100	PERF.10910		- 11242						
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MITCHELL-WILLIAMS TRUST					WELL #:		2	RRCID -> 197936	COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 12031	PERF.10878		- 11230						
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

LOPER (BOSSIER)			//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167													
MITCHELL - WILLIAMS TRUST			WELL #:		3	RRCID -> 213584		COMPL. DATE 05/28/2005			TOTAL DEPTH 12154	PERF.10976 - 11170						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
LOPER (COTTON VALLEY LIME)					54876 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
BRG LONE STAR LTD.					090870													
BONNER			WELL #:		1	RRCID -> 198154		COMPL. DATE 02/05/2004			TOTAL DEPTH 12200	PERF.11080 - 12082						
08	307 N		307	-0-	-0-	-0-		307	3		N	-0-						32
09	381 N		381	-0-	-0-	-0-		381	3		N	-0-						32
10	329 N		329	-0-	-0-	-0-		329	3		N	-0-						32
11	221 N		221	-0-	-0-	-0-		221	3		N	-0-						32
12	375 N		375	-0-	-0-	-0-		375	3		N	-0-						32
01	124 N		39	-0-	-85	-0-		39	3		N	-0-						32
BONNER			WELL #:		2	RRCID -> 200673		COMPL. DATE 05/31/2004			TOTAL DEPTH 12212	PERF.10945 - 12103						
08	62 N		54	-0-	-8	-0-		54	3		N	-0-						65
09	60 N		54	-0-	-6	-0-		54	3		N	-0-						65
10	62 N		52	-0-	-10	-0-		52	3		N	-0-						65
11	60 N		46	-0-	-14	-0-		46	3		N	-0-						65
12	62 N		53	-0-	-9	-0-		53	3		N	-0-						65
01	62 N		50	-0-	-12	-0-		50	3		N	-0-						65
BONNER			WELL #:		3	RRCID -> 203875		COMPL. DATE 12/01/2004			TOTAL DEPTH 12200	PERF.11003 - 12092						
08	740 N		740	-0-	-0-	-0-		740	3		N	-0-						57
09	630 N		562	-0-	-68	-0-		562	3		N	-0-						57
10	578 N		578	-0-	-0-	-0-		578	3		N	-0-						57
11	720 N		548	-0-	-172	-0-		548	3		N	-0-						57
12	730 N		730	-0-	-0-	-0-		730	3		N	-0-						57
01	589 N		520	-0-	-69	-0-		520	3		N	-0-						57
BONNER			WELL #:		4	RRCID -> 207237		COMPL. DATE 01/28/2005			TOTAL DEPTH 12203	PERF.11729 - 11980						
08	1183 N		1183	-0-	-0-	-0-		1183	3		N	-0-						34
09	1015 N		1015	-0-	-0-	-0-		1015	3		N	-0-						34
10	943 N		943	-0-	-0-	-0-		943	3		N	-0-						34
11	900 N		546	-0-	-354	-0-		546	3		N	-0-						34
12	930 N		632	-0-	-298	-0-		632	3		N	-0-						34
01	930 N		559	-0-	-371	-0-		559	3		N	-0-						34
BONNER			WELL #:		5	RRCID -> 209661		COMPL. DATE 04/09/2005			TOTAL DEPTH 12200	PERF.11764 - 11960						
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-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) BRG LONE STAR LTD. BONNER										//CONT.// //CONT.//	54876 225 090870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
										WELL #:	7	RRCID -> 220490	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 12200	PERF.10996	- 11220	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *									EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE				COND	DEPTH	PERF.	AMT	BALANCE
08	527 N	434	-0-	-93	-0-	434	3			N	-0-								23
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-								23
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-								23
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-								23
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-								23
01	589 N	453	-0-	-136	-0-	453	3			N	-0-								23
BONNER										WELL #:	6	RRCID -> 220513	COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL	DEPTH 12500	PERF.11011	- 11964	
08	992 N	717	-0-	-275	-0-	717	3			N	-0-								37
09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-								37
10	651 N	500	-0-	-151	-0-	500	3			N	-0-								37
11	690 N	445	-0-	-245	-0-	445	3			N	-0-								37
12	961 N	841	-0-	-120	-0-	841	3			N	-0-								37
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-								37
BONNER										WELL #:	9	RRCID -> 224810	COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL	DEPTH 12300	PERF.11000	- 12060	
08	248 N	39	-0-	-209	-0-	39	3			N	-0-								41
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-								41
10	155 N	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-								41
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-								41
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-								41
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-								41
BONNER										WELL #:	8	RRCID -> 246657	COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL	DEPTH 12236	PERF.10723	- 10814	
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-								59
09	150 N	90	-0-	-60	-0-	90	3			N	-0-								59
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-								59
11	150 N	107	-0-	-43	-0-	107	3			N	-0-								59
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-								59
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-								59
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LOPER										220903 WELL #:	2	RRCID -> 172505	COMPL. DATE 12/14/1998		TOTAL	DEPTH 11800	PERF.11547	- 11720	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
WOOD										WELL #:	1	RRCID -> 183882	COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10622	- 11628	
08	124 N	67	-0-	-57	-0-	2	1	65	2	N	-0-								83
09	120 N	18	-0-	-102	-0-	18	2			N	-0-								83
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-								83
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	2	1	511	2	N	-0-								83
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	6	1	468	2	N	-0-								83
01	124 N	71	-0-	-53	-0-	1	1	70	2	N	-0-								83

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WOLENS HEIRS				//CONT.// //CONT.// WELL #:	54876 225 220903 3	NON-ASSOCIATED RRCID -> 185379		CAPACITY COMPL. DATE 03/22/2002				TOTAL	DEPTH 12150	CNTY: FREESTONE PERF.10904 - 11916			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	373	2	N	-0-			129
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	-0-		375	2			N	-0-			129
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	-0-		384	2			N	-0-			129
11	360	N	17	-0-	-343	-0-	-0-		17	2			N	-0-			129
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	151	2	N	-0-			129
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-						N	-0-			129
BONNER, ANDY				WELL #:		1	RRCID -> 187939		COMPL. DATE 04/27/2002				TOTAL	DEPTH 12075	PERF.10840 - 11924		
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	627	2	N	-0-			120
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	-0-		727	2			N	-0-			120
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	-0-		786	2			N	-0-			120
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	681	2	N	-0-			120
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	381	2	N	-0-			120
01	279	N	228	-0-	-51	-0-	-0-		3	1	225	2	N	-0-			120
BONNER, TOM				WELL #:		2	RRCID -> 189259		COMPL. DATE 11/22/2002				TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10754 - 11870		
08	2976	X	2734	-0-	-242	-0-	-0-		109	1	2625	2	N	-0-			60
09	2880	X	2565	-0-	-315	-0-	-0-		2	1	2563	2	N	-0-			60
10	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	-0-		2920	2	13	9	N	12			72
11	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1	2684	2	N	29	76	1	25
									32	9							
12	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	-0-		81	1	3637	2	N	2			27
									2	9							
01	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	-0-		76	1	3873	2	N	21			48
									23	9							
OSBORN				WELL #:		1	RRCID -> 189502		COMPL. DATE 03/09/2003				TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10732 - 11158		
08	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	-0-		148	1	5022	2	N	5			63
									6	9							
09	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	-0-		4779	2	8	9	N	7			70
10	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	-0-		5619	2	6	9	N	5			75
11	4410	X	4395	-0-	-15	-0-	-0-		13	1	4347	2	N	32	34	1	73
									35	9							
12	4557	X	4363	-0-	-194	-0-	-0-		59	1	4304	2	N	-0-			73
01	4557	X	2804	-0-	-1753	-0-	-0-		32	1	2772	2	N	-0-			73
LOPER				WELL #:		3	RRCID -> 190495		COMPL. DATE 07/03/2003				TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10660 - 11712		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			85
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-		15	2			N	-0-			85
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	-0-		27	2			N	-0-			85
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	-0-		30	2			N	-0-			85
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	-0-		19	2			N	-0-			85
PYRAMID LAND				WELL #:		3	RRCID -> 190644		COMPL. DATE 11/18/2002				TOTAL	DEPTH 11996	PERF.10858 - 11860		
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PYRAMID LAND			//CONT.// //CONT.// WELL #:		54876 225 220903 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	190927	COMPL. DATE		11/03/2002	TOTAL	DEPTH	12005	PERF.10808	- 11840				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
OSBORN					WELL #:	2	RRCID ->	191143	COMPL. DATE		03/17/2003	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10630	- 11744			
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					27
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					27
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	201	2	N	-0-					27
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	535	2	N	-0-					27
01	620	N	518	-0-	-102	-0-	-0-	-0-	6	1	512	2	N	-0-					27
HOLLOWAY, J. GAS UNIT					WELL #:	5	RRCID ->	192431	COMPL. DATE		12/20/2002	TOTAL	DEPTH	11806	PERF.11502	- 11512			
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BONNER, TOM					WELL #:	3	RRCID ->	193606	COMPL. DATE		08/08/2003	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10670	- 11692			
08	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	2568	2	N	-0-					87
09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					87
10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					87
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	1779	2	N	-0-					87
12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	1943	2	N	-0-					87
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	1835	2	N	-0-					87
PYRAMID LAND					WELL #:	4	RRCID ->	193608	COMPL. DATE		07/29/2008	TOTAL	DEPTH	12084	PERF.10706	- 11874			
08	13194	X	13194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	649	1	12542	2	N	3					180
									3	9									
09	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	10099	2	N	74	192	1			62
									81	9									
10	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10607	2	220	9	N	200					262
11	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	239	1	10656	2	N	89	179	1			172
									98	9									
12	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	450	1	12418	2	N	130	172	1			130
									143	9									
01	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	424	1	12540	2	N	216	116	1			230
									238	9									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LOPER				//CONT.// //CONT.// WELL #:	54876 225 220903 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
						RRCID ->	194638	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL	DEPTH	12025	PERF.10854	-	11690		
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
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-		59	1	953	2	N	5				127
								6	9								
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-		20	1	907	2	N	16				143
								18	9								
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-		1226	2			N	-0-	78	1		65
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-		33	1	1129	2	N	-0-				65
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-		42	1	829	2	N	-0-				65
01	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-		53	1	1885	2	N	30				95
								33	9								
PYRAMID LAND					WELL #:	5	RRCID ->	194645	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.10740	-	11790	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				34
WOOD					WELL #:	4	RRCID ->	196274	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL	DEPTH	11960	PERF.11542	-	11752	
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-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
LOPER					WELL #:	5	RRCID ->	197283	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10554	-	11650	
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-		71	1	1357	2	N	8				85
								9	9								
09	1230	N	1189	-0-	-41	-0-		17	1	1170	2	N	2				87
								2	9								
10	1240	N	1206	-0-	-34	-0-		1203	2	3	9	N	3				90
11	1380	N	891	-0-	-489	-0-		33	1	858	2	N	-0-				90
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-		43	1	857	2	N	-0-	25	1		65
01	1209	N	839	-0-	-370	-0-		40	1	799	2	N	-0-	65	1		-0-
BONNER, ANDY					WELL #:	2	RRCID ->	197709	COMPL. DATE	09/14/2003	TOTAL	DEPTH	12030	PERF.11675	-	11869	
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
WOOD					WELL #:	5	RRCID ->	199248	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.11489	-	11861	
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-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WOOD				//CONT.// //CONT.//	54876 225 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
				WELL #:	3	RRCID ->	200353	COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL	DEPTH	11946	PERF.	11500 - 11820			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PYRAMID LAND				WELL #:	6	RRCID ->	200622	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL	DEPTH	12185	PERF.	10940 - 11942			
08		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					47
09		120 N	6	-0-	-114	-0-	6	2			N	-0-					47
10		15 N	7	-0-	-8	-0-	7	2			N	-0-					47
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					47
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					47
01		7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					47
LOPER				WELL #:	6	RRCID ->	201508	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL	DEPTH	12050	PERF.	10520 - 11624			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
PYRAMID LAND				WELL #:	8	RRCID ->	202427	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL	DEPTH	12186	PERF.	10990 - 12096			
08		1023 N	866	-0-	-157	-0-	55	1	811	2	N	-0-					84
09		900 N	840	-0-	-60	-0-	21	1	819	2	N	-0-					84
10		899 N	791	-0-	-108	-0-	791	2			N	-0-					84
11		840 N	820	-0-	-20	-0-	32	1	788	2	N	-0-					84
12		906 N	906	-0-	-0-	-0-	43	1	863	2	N	-0-					84
01		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	45	1	1170	2	N	-0-					84
HOLLOWAY, J. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	202481	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL	DEPTH	11895	PERF.	11461 - 11716			
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-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BONNER, TOM				WELL #:	4	RRCID ->	202909	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	10648 - 11671			
08		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	44	1	1497	2	N	-0-					99
09		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					99
10		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					99
11		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	4	1	1461	2	N	-0-					99
12		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	17	1	1260	2	N	13					112
01		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	14	9									
							12	1	1081	2	N	2					114
							2	9									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC OSBORN				//CONT.// //CONT.// WELL #:	54876 225 220903 5	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	203873	COMPL.	DATE	06/29/2004	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10659	- 11750			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08		798 N	798	-0-	-0-	-0-		23 1	775	2	N	-0-						82
09		909 N	909	-0-	-0-	-0-		909 2			N	-0-						82
10		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-		1096 2			N	-0-						82
11		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-		5 1	1540	2	N	-0-						82
12		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-		21 1	1537	2	N	-0-						82
01		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-		19 1	1622	2	N	-0-						82
WOOD				WELL #:	6	RRCID ->	203905	COMPL.	DATE	07/09/2004	TOTAL	DEPTH	11945	PERF.11552	- 11756			
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-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
ROBINSON, J. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	203975	COMPL.	DATE	07/19/2004	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.11777	- 11965			
08		682 N	220	-0-	-462	-0-		6 1	214	2	N	-0-						23
09		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-		1196 2			N	-0-						23
10		724 N	724	-0-	-0-	-0-		724 2			N	-0-						23
11		798 N	798	-0-	-0-	-0-		2 1	790	2	N	5						28
								6 9										
12		544 N	544	-0-	-0-	-0-		7 1	537	2	N	-0-						28
*01		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-		11 1	967	2	N	32						60
								35 9										
PYRAMID LAND				WELL #:	9	RRCID ->	210440	COMPL.	DATE	03/19/2005	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.11844	- 11954			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						27
LOPER				WELL #:	7	RRCID ->	215142	COMPL.	DATE	08/16/2005	TOTAL	DEPTH	12032	PERF.10534	- 11738			
08		1643 N	1455	-0-	-188	-0-		42 1	1412	2	N	1						165
								1 9										
09		1260 N	1051	-0-	-209	-0-		1051 2			N	-0-						165
10		1550 N	1472	-0-	-78	-0-		1464 2	8	9	N	7						172
11		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-		5 1	1657	2	N	10						182
								11 9										
12		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-		22 1	1559	2	N	1	156	1				27
								1 9										
01		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-		22 1	1874	2	N	-0-						27
J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	215154	COMPL.	DATE	01/01/2005	TOTAL	DEPTH	11860	PERF.11563	- 11568			
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-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WOOD				//CONT.// //CONT.// WELL #:	54876 225 220903 7	NON-ASSOCIATED RRCID -> 215752		CAPACITY COMPL. DATE 07/19/2005				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 11820				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	403 N	7	-0-		-396		-0-		7 2			N	-0-			-0-
09	390 N	187	-0-		-203		-0-		187 2			N	-0-			-0-
10	936 N	936	-0-		-0-		-0-		936 2			N	-0-			-0-
11	1698 N	1698	-0-		-0-		-0-		5 1	1693	2	N	-0-			-0-
12	1783 N	1783	-0-		-0-		-0-		24 1	1759	2	N	-0-			-0-
01	1918 N	1918	-0-		-0-		-0-		22 1	1896	2	N	-0-			-0-

BONNER, TOM				WELL #:	1	RRCID -> 216735	COMPL. DATE 10/11/2007	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10626 - 11561							
08	3 N	-0-	-0-		-3		-0-					N	-0-			43
09	1 N	-0-	-0-		-1		-0-					N	-0-			43
10	1 N	1	-0-		-0-		-0-		1 2			N	-0-			43
11	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			43
12	93 N	93	-0-		-0-		-0-		1 1	92	2	N	-0-			43
01	64 N	64	-0-		-0-		-0-		1 1	63	2	N	-0-			43

WOOD				WELL #:	8	RRCID -> 217705	COMPL. DATE 08/11/2005	TOTAL DEPTH 11950	PERF.10702 - 11719							
08	1178 N	977	-0-		-201		-0-		58 1	917	2	N	2			45
									2 9							
09	1110 N	945	-0-		-165		-0-		20 1	925	2	N	-0-			45
10	992 N	836	-0-		-156		-0-		830 2	6	9	N	5			50
11	960 N	799	-0-		-161		-0-		32 1	767	2	N	-0-			50
12	762 N	762	-0-		-0-		-0-		41 1	721	2	N	-0-			50
01	1037 N	1037	-0-		-0-		-0-		42 1	982	2	N	12			62
									13 9							

BONNER, ANDY				WELL #:	3	RRCID -> 217789	COMPL. DATE 08/30/2005	TOTAL DEPTH 12227	PERF.10576 - 12016							
08	4 N	-0-	-0-		-4		-0-					N	-0-			50
09	150 N	19	-0-		-131		-0-		19 2			N	-0-			50
10	56 N	56	-0-		-0-		-0-		56 2			N	-0-			50
11	1 N	1	-0-		-0-		-0-		1 2			N	-0-			50
12	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			50
01	62 N	-0-	-0-		-62		-0-					N	-0-			50

WOOD				WELL #:	10	RRCID -> 217895	COMPL. DATE 10/24/2005	TOTAL DEPTH 12075	PERF.11160 - 11954							
08	2139 N	1678	-0-		-461		-0-		78 1	1577	2	N	21			48
									23 9							
09	1860 N	1477	-0-		-383		-0-		14 1	1457	2	N	5			53
									6 9							
10	1955 N	1955	-0-		-0-		-0-		1923 2	32	9	N	29			82
11	1620 N	1544	-0-		-76		-0-		35 1	1496	2	N	12			94
									13 9							
12	1770 N	1770	-0-		-0-		-0-		55 1	1715	2	N	-0-			94
01	1953 N	768	-0-		-1185		-0-		39 1	729	2	N	-0-			94

WOOD				WELL #:	9	RRCID -> 218062	COMPL. DATE 12/12/2005	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10784 - 11846							
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			65

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WOOD													CNTY: FREESTONE											
//CONT.// 54876 225 //CONT.// 220903 WELL #: 13													NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
RRCID -> 218659													COMPL. DATE 03/23/2006				TOTAL DEPTH 11907				PERF.10666 - 11778			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE				
08		1581 N	1413	-0-	-168	-0-		71	1	1342	2	N	-0-							150				
09		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-		15	1	1336	2	N	-0-							150				
10		1581 N	1304	-0-	-277	-0-		1304	2			N	-0-							150				
11		1380 N	1010	-0-	-370	-0-		33	1	977	2	N	-0-							150				
12		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-		59	1	2039	2	N	-0-							150				
01		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-		60	1	2517	2	N	-0-							150				
TOM BONNER					WELL #:	5	RRCID -> 218854				COMPL. DATE 03/23/2006				TOTAL DEPTH 11900				PERF.10510 - 11596					
08		837 N	-0-	-0-	-837	-0-						N	-0-							54				
09		510 N	-0-	-0-	-510	-0-						N	-0-							54				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							54				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							54				
12		2 N	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-							54				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							54				
WOOD					WELL #:	15	RRCID -> 218860				COMPL. DATE 03/28/2006				TOTAL DEPTH 12228				PERF.10943 - 11925					
08		253 N	253	-0-	-0-	-0-		7	1	246	2	N	-0-							20				
09		255 N	255	-0-	-0-	-0-		255	2			N	-0-							20				
10		271 N	271	-0-	-0-	-0-		271	2			N	-0-							20				
11		249 N	249	-0-	-0-	-0-		1	1	248	2	N	-0-							20				
12		256 N	256	-0-	-0-	-0-		3	1	253	2	N	-0-							20				
01		258 N	258	-0-	-0-	-0-		3	1	255	2	N	-0-							20				
BONNER, ANDY					WELL #:	5	RRCID -> 219220				COMPL. DATE 11/21/2005				TOTAL DEPTH 12155				PERF.10937 - 11913					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-				
WOOD					WELL #:	2	RRCID -> 219816				COMPL. DATE 04/24/2006				TOTAL DEPTH 11950				PERF.10782 - 11757					
08		615 N	615	-0-	-0-	-0-		48	1	567	2	N	-0-							117				
09		869 N	869	-0-	-0-	-0-		21	1	848	2	N	-0-							117				
10		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-		1840	2			N	-0-							117				
11		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-		36	1	1855	2	N	-0-							117				
12		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-		51	1	1425	2	N	-0-							117				
01		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-		49	1	1576	2	N	-0-							117				
BONNER, ANDY					WELL #:	4	RRCID -> 220213				COMPL. DATE 09/26/2005				TOTAL DEPTH 12158				PERF.10630 - 11766					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							77				
09		24 N	-0-	-0-	-0-	-0-		24	2			N	-0-							77				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							77				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							77				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							77				
01		4 N	-0-	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-							77				
J. WATSON					WELL #:	1	RRCID -> 220467				COMPL. DATE 07/05/2006				TOTAL DEPTH 11950				PERF.10936 - 11779					
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-				
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-				
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-				
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-				
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-				
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-				

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WOOD				//CONT.// 54876 225 //CONT.// 220903 WELL #: 12		NON-ASSOCIATED RRCID -> 220661		CAPACITY COMPL. DATE 05/30/2006				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	279 N	94	-0-	-185	-0-		3	1	91	2	N	-0-					67
09	240 N	82	-0-	-158	-0-		82	2			N	-0-					67
10	186 N	126	-0-	-60	-0-		126	2			N	-0-					67
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-		155	2			N	-0-					67
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-		2	1	114	2	N	-0-					67
01	124 N	78	-0-	-46	-0-		1	1	77	2	N	-0-					67
WOOD				WELL #: 14	RRCID -> 220689	COMPL. DATE 04/08/2006	TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 11756										
08	1457 N	1360	-0-	-97	-0-	69	1	1289	2	N	2						45
09	1410 N	1404	-0-	-6	-0-	15	1	1381	2	N	7						52
10	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1491	2	206	9	N	187						239
11	1320 N	1257	-0-	-63	-0-	34	1	1223	2	N	-0-						239
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	42	1	801	2	N	-0-						239
01	1457 N	1215	-0-	-242	-0-	45	1	1170	2	N	-0-						239
J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 221091	COMPL. DATE 05/15/2006	TOTAL DEPTH 11960 PERF.11536 - 11561										
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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 221379	COMPL. DATE 04/18/2006	TOTAL DEPTH 12100 PERF.11628 - 11636										
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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
WOOD				WELL #: 16	RRCID -> 221516	COMPL. DATE 08/07/2006	TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11947										
08	744 N	588	-0-	-156	-0-	17	1	571	2	N	-0-						127
09	660 N	550	-0-	-110	-0-	550	2			N	-0-						127
10	682 N	625	-0-	-57	-0-	625	2			N	-0-						127
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	2	1	651	2	N	-0-						127
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	9	1	672	2	N	-0-						127
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	7	1	632	2	N	-0-						127
WOOD				WELL #: 17	RRCID -> 222485	COMPL. DATE 08/08/2006	TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11913										
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	15	1	500	2	N	-0-						74
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-						74
10	558 N	513	-0-	-45	-0-	513	2			N	-0-						74
11	510 N	470	-0-	-40	-0-	1	1	469	2	N	-0-						74
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	7	1	477	2	N	-0-						74
01	527 N	473	-0-	-54	-0-	5	1	468	2	N	-0-						74

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 222491		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 12130		PERF.11707 - 11919			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
J. HOLLOWAY GAS UNIT														
		WELL #:		11	RRCID -> 222665		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 12370		PERF.11929 - 12139			
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-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
WOOD														
		WELL #:		11	RRCID -> 225542		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 12321		PERF. 0 - 11930			
08	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	31	1	1051 2	N	-0-			62	
09	1350 N	844	-0-	-506	-0-	816	2	28 9	N	25			87	
10	1395 N	104	-0-	-1291	-0-	82	2	22 9	N	20			107	
11	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-			107	
12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	14	1	1019 2	N	-0-			107	
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	8	1	661 2	N	-0-			107	
J. HOLLOWAY GAS UNIT														
		WELL #:		6	RRCID -> 233774		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 12081		PERF.11622 - 11844			
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-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
LASMO-REYNOLDS LOPER														
		WELL #:		1	RRCID -> 252326		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10404 - 11587			
08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	72	1	1373 2	N	-0-			170	
09	1410 N	1387	-0-	-23	-0-	15	1	1366 2	N	5			175	
						6	9							
10	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2		N	-0-			175	
11	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	35	1	1476 2	N	17	163 1		29	
						19	9							
12	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	49	1	1324 2	N	1			30	
						1	9							
01	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	48	1	1451 2	N	-0-			30	
PYRAMID LAND														
		WELL #:		12	RRCID -> 253267		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11914 - 11922			
08	248 N	-0-	-0-	-248	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	14	1	1007 2	N	-0-			-0-	
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	4	1	351 2	N	-0-			-0-	

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, TOM										CNTY: FREESTONE									
//CONT.// 54876 225 //CONT.// 220903 WELL #: 6										NON-ASSOCIATED									
RRCID -> 272323										CAPACITY									
COMPL. DATE 12/26/2013										TOTAL DEPTH 11900									
PERF.10538 - 11708																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	3410 X	2813	-0-	-597	-0-	111	2	2700	2	N		2						117	
09	3300 X	2575	-0-	-725	-0-	2	9	2553	2	N		18						135	
10	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3305	2	21	9	N		19						154	
11	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	39	1	3071	2	N		-0-						154	
12	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	69	1	2773	2	N		26	127	1				53	
01	3317 X	1848	-0-	-1469	-0-	52	1	1781	2	N		14						67	
						15	9												
PHILLIPS, JACK L. CO. ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT										663109									
WELL #: 1										RRCID -> 281665									
COMPL. DATE 10/15/2015										TOTAL DEPTH 11766									
PERF.10420 - 11646																			
08	8928 X	4023	-0-	-4905	-0-	4004	2	19	9	N		17						164	
09	7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	7300	2	14	9	N		13						177	
10	8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	8433	2	22	9	N		20						197	
11	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	5963	2	15	9	N		14						211	
12	7564 X	5917	-0-	-1647	-0-	5831	2	86	9	N		78	170	1				119	
01	8463 X	4592	-0-	-3871	-0-	4567	2	25	9	N		23						142	
VALENCE OPERATING COMPANY MITCHELL-WILLIAMS TRUST										881167									
WELL #: 1										RRCID -> 193278									
COMPL. DATE 11/08/2002										TOTAL DEPTH 12100									
PERF.10910 - 11910																			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						54	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						54	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						54	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						54	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						54	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						54	
MITCHELL-WILLIAMS TRUST										WELL #: 2									
RRCID -> 197935										COMPL. DATE 05/08/2003									
TOTAL DEPTH 12031										PERF.10878 - 11860									
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						1	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						1	
MITCHELL - WILLIAMS TRUST										WELL #: 3									
RRCID -> 213583										COMPL. DATE 09/28/2005									
TOTAL DEPTH 12154										PERF.10680 - 11930									
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y		-0-						84	
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y		-0-						84	
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y		-0-						84	
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y		-0-						84	
12	124 N	16	-0-	-108	-0-	16	2			Y		-0-						84	
01	124 N	28	-0-	-96	-0-	28	2			Y		-0-						84	
LUNA (PETTIT) HILCORP ENERGY COMPANY CURRY "A"										55712 260 386310									
WELL #: 1										NON-ASSOCIATED									
RRCID -> 183538										EXEMPT									
COMPL. DATE 05/26/2001										CNTY: FREESTONE									
TOTAL DEPTH 10775										PERF. 8201 - 8266									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	

LUNA (PETTIT)			//CONT.//			55712 260	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310														
KNIGHT 'A'			WELL #:			1	RRCID -> 273316			COMPL. DATE 04/13/2014			TOTAL DEPTH 10758		PERF. 8288 - 8432					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
LUNA (TRAVIS PEAK)						55712 380	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY						386310														
KNIGHT A			WELL #:			1	RRCID -> 162481			COMPL. DATE 10/25/1996			TOTAL DEPTH 10758		PERF. 8754 - 8829					
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
KNIGHT B			WELL #:			1	RRCID -> 162558			COMPL. DATE 12/09/1996			TOTAL DEPTH 9696		PERF. 8726 - 8740					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
KNIGHT A			WELL #:			2	RRCID -> 173705			COMPL. DATE 05/14/1999			TOTAL DEPTH 8854		PERF. 8787 - 8793					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
MALAKOFF, SOUTH (PETTIT)						56882 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HENDERSON							
BRG LONE STAR LTD.						090870														
CARTER GU #1			WELL #:			1	RRCID -> 113276			COMPL. DATE 10/12/1984			TOTAL DEPTH 9960		PERF. 8151 - 8255					
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-							160	
09	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	3			N	-0-							160	
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	147	3	168	9	N	153	153	1					160	
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-							160	
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-							160	
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-							160	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC						220903	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HENDERSON							
EVERETT			WELL #:			2	RRCID -> 272079			COMPL. DATE 05/24/2012			TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8156 - 8330					
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	8	1			813	2	N	-0-					-0-	
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	20	1			864	2	N	-0-					-0-	
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	37	1			910	2	N	-0-					-0-	
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	42	1			677	2	N	-0-					-0-	
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	114	1			807	2	N	-0-					-0-	
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	65	1			859	2	N	-0-					-0-	

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. GLADNEY #3 GU				56882 666 090870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HENDERSON				
WELL #:				3LT	RRCID -> 015454	COMPL. DATE 06/19/1961	TOTAL DEPTH 8880	PERF. 8656	-	8826				
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
08	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	5577	3	91	9	N	83			143
09	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	4996	3	120	9	N	109	175	1	77
10	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	6649	3	1	9	N	1			78
11	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	5984	3	8	9	N	7			85
12	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	10			95
*01	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	7836	3	11	9	N	10			105
PHILLIPS GU #1				WELL #:	1	RRCID -> 075457	COMPL. DATE 02/17/1978	TOTAL DEPTH 8856	PERF. 8588	-	8853			
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			21
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-			21
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-			21
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-			21
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-			21
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			21
DEARMAN SWD				WELL #:	1 S	RRCID -> 080924	COMPL. DATE 02/01/1979	TOTAL DEPTH 4850	PERF. 4665	-	4718			
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
THOMPSON "J" GU				WELL #:	1	RRCID -> 093526	COMPL. DATE 05/17/1982	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9028	-	9269			
08	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	3			N	-0-			-0-
09	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	3100 N	3957	-0-	857	857	3957	3			N	-0-			-0-
11	5040 X	4183	-0-	-857	-0-	4183	3			N	-0-			-0-
12	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			-0-
*01	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-			-0-
CARTER GU #1				WELL #:	3	RRCID -> 144383	COMPL. DATE 12/26/1992	TOTAL DEPTH 10219	PERF. 8383	-	8534			
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-			-0-
09	360 N	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-			-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			-0-
11	390 N	357	-0-	-33	-0-	357	3			N	-0-			-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-			-0-
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-			-0-
PHILLIPS GU #1				WELL #:	2	RRCID -> 152810	COMPL. DATE 10/14/1994	TOTAL DEPTH 8840	PERF. 8402	-	8708			
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-			-0-
09	690 N	666	-0-	-24	-0-	666	3			N	-0-			-0-
10	713 N	216	-0-	-497	-0-	216	3			N	-0-			-0-
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-			-0-
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-			-0-
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-			-0-
PHILLIPS GU #1				WELL #:	3	RRCID -> 180259	COMPL. DATE 10/19/2000	TOTAL DEPTH 9324	PERF. 8542	-	8745			
08	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-			-0-
09	1560 N	1397	-0-	-163	-0-	1397	3			N	-0-			-0-
10	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-			-0-
11	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-			-0-
12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-			-0-
01	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-			-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		56882 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
BRG LONE STAR LTD.				//CONT.//		090870									
CARTER GU #1				WELL #:		5	RRCID -> 200141		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 9466		PERF. 8682 - 9376		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	186 N	170	-0-	-16	-0-		170 3			N	-0-				35
09	210 N	140	-0-	-70	-0-		140 3			N	-0-				35
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-		164 3			N	-0-				35
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-		266 3			N	-0-				35
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-		210 3			N	-0-				35
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-		229 3			N	-0-				35

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC				100566											
CARTER GU #1				WELL #:		4	RRCID -> 183576		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 9252		PERF. 8682 - 9143		
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JACKSON, WL				WELL #:		1	RRCID -> 225717		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 8531 - 8676		
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ELEON OPERATORS, LLC				247722											
HUSTEAD UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 076533		COMPL. DATE 04/07/1978		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8376 - 8786		
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-		196 1			N	-0-				45
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-		164 1			N	-0-				45
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-		171 1			N	-0-				45
11	180 N	141	-0-	-39	-0-		141 1			N	-0-				45
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125 1			N	-0-				45
01	186 N	48	-0-	-138	-0-		48 1			N	-0-				45

SOUTH HUSTEAD UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 080595		COMPL. DATE 12/01/1979		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8516 - 9131		
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DEARMAN UNIT -C-				WELL #:		1U	RRCID -> 093555		COMPL. DATE 01/08/1981		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8607 - 8736		
08	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-		1161 1			N	-0-				-0-
09	1020 N	967	-0-	-53	-0-		967 1			N	-0-				-0-
10	1178 N	748	-0-	-430	-0-		748 1			N	-0-				-0-
11	1110 N	1016	-0-	-94	-0-		1016 1			N	-0-				-0-
12	986 N	986	-0-	-0-	-0-		986 1			N	-0-				-0-
01	744 N	190	-0-	-554	-0-		190 1			N	-0-				-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON																	
ELEON OPERATORS, LLC //CONT.// 247722																	
DE ARMAN "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280239 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8137 - 8341																	
M	0	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				5
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872																	
CARTER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600																	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				43
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				43
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				43
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				43
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				43
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				43
PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818																	
FLAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229506 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8518 - 8590																	
08	14B2	EXT	50	-0-	50	315	50	1				N	-0-				248
09	14B2	EXT	52	-0-	52	367	52	1				N	-0-				248
10	14B2	EXT	51	-0-	51	418	51	1				N	-0-				248
11	14B2	EXT	48	-0-	48	466	48	1				N	-0-				248
12	14B2	EXT	49	-0-	49	515	49	1				N	-0-				248
01	14B2	EXT	51	-0-	51	566	51	1				N	-0-				248
MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
AP OPERATING, INC. 027049																	
ADAMS, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 164396 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9059 - 9617																	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	86						N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	86						N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	86						N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	86						N	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	86						N	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	86						N	NO RPT				-0-
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588																	
08	4927	X	357	-0-	-4570	-0-	357	2				Y	-0-				-0-
09	343	X	343	-0-	-0-	-0-	337	2	6	9	Y	5					5
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	377	2	6	9	Y	5					10
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	281	2	3	9	Y	3					13
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	268	2	2	9	Y	2					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				15
LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578																	
08	9930	X	859	-0-	-9071	-0-	851	2	8	9	Y	7					28
09	832	X	832	-0-	-0-	-0-	821	2	11	9	Y	10					38
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1197	2	11	9	Y	10					48
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	892	2	6	9	Y	5					53
12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2213	2	6	9	Y	5					58
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				58

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049											
LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 232320 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576											
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
08	822 X	58	-0-	-764	-0-	58	2	Y	-0-		67
09	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	2	Y	-0-		67
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	Y	-0-		67
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	Y	-0-		67
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	Y	-0-		67
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		67

LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573											
08	17388 X	1049	-0-	-16339	-0-	1040	2	9 9 Y	8		38
09	992 X	992	-0-	-0-	-0-	981	2	11 9 Y	10		48
10	1085 N	928	-0-	-157	-0-	920	2	8 9 Y	7		55
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	685	2	4 9 Y	4		59
12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1207	2	2 9 Y	2		61
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		61

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639											
08	9238 X	875	-0-	-8363	-0-	871	2	4 9 Y	4		23
09	808 X	808	-0-	-0-	-0-	802	2	6 9 Y	5		28
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	798	2	6 9 Y	5		33
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	594	2	4 9 Y	4		37
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		-0-		37
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		37

LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594											
08	598 X	598	-0-	-0-	-0-	590	2	8 9 Y	7		31
09	565 X	565	-0-	-0-	-0-	556	2	9 9 Y	8		39
10	682 N	629	-0-	-53	-0-	622	2	7 9 Y	6		45
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	464	2	4 9 Y	4		49
12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	939	2	2 9 Y	2		51
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		51

LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614											
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588											
08	6766 X	381	-0-	-6385	-0-	378	2	3 9 Y	3		3
09	363 X	363	-0-	-0-	-0-	357	2	6 9 Y	5		8
10	651 N	405	-0-	-246	-0-	399	2	6 9 Y	5		13
*11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2	Y	-0-		13
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	335	2	2 9 Y	2		15
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		15

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049														
ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796														
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
*07	DLQ G-10	469	-0-	469	5216	469	2			Y	-0-			15
*08	5623 X	407	-0-	-5216	-0-	403	2	4	9	Y	4			19
09	387 X	387	-0-	-0-	-0-	380	2	7	9	Y	6			25
*10	465 N	432	-0-	-33	-0-	425	2			Y	6			31
*11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-			31
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-			31
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			31
T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654														
*08	2192 X	189	-0-	-2003	-0-	189	2			Y	-0-			-0-
*09	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-			-0-
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-			-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-			-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-			-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MANZIKERT (COTTON VALLEY LIME) 57277 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903														
MANZIKERT WELL #: 1 RRCID -> 162646 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14501 - 14790														
08	3565 #	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-			-0-
09	3450 #	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-			-0-
10	2728 #	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-			-0-
11	870 #	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MARSTERS, N.E. 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
BRG LONE STAR LTD. 090870														
WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 120546 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11989 PERF.10920 - 11010														
08	3100 N	3424	-0-	324	324	3424	3			N	-0-			100
09	2811 X	2487	-0-	-324	-0-	2487	3			N	-0-			100
10	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-			100
11	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-			100
12	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-			100
01	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-			100
UTLEY-HILL GU WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992														
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			1
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-			1
10	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-			1
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-			1
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			1
01	124 N	52	-0-	-72	-0-	52	3			N	-0-			1
HILL-SHAW WELL #: 1 RRCID -> 155992 COMPL. DATE 09/02/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094														
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-			-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-			-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-
01	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-			-0-

MARSTERS, N.E.		//CONT.//		57733 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870											
DENT GU		WELL #:		1	RRCID -> 157144		COMPL. DATE 12/08/1995		TOTAL DEPTH 11325 PERF.10925 - 11152						
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
08	961 N	871	-0-	-90	-0-	871	3			N	-0-				3
09	840 N	768	-0-	-72	-0-	768	3			N	-0-				3
10	899 N	783	-0-	-116	-0-	783	3			N	-0-				3
11	840 N	776	-0-	-64	-0-	776	3			N	-0-				3
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-				3
01	775 N	675	-0-	-100	-0-	675	3			N	-0-				3

HILL-LAMBERT GU				WELL #:	1	RRCID -> 160596		COMPL. DATE 09/28/1996		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221					
08	403 N	327	-0-	-76	-0-	327	3			N	-0-				-0-
09	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-				-0-
10	341 N	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-				-0-
11	330 N	258	-0-	-72	-0-	258	3			N	-0-				-0-
12	310 N	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-				-0-
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-				-0-

HILL-SNEED GU				WELL #:	1	RRCID -> 163221		COMPL. DATE 03/26/1997		TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243					
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-				-0-
09	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-				-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-				-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-				-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-				-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-				-0-

HILL RANCH				WELL #:	1	RRCID -> 166887		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426					
08	403 N	198	-0-	-205	-0-	198	3			N	-0-				60
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-				60
10	310 N	153	-0-	-157	-0-	153	3			N	-0-				60
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-				60
12	279 N	60	-0-	-219	-0-	60	3			N	-0-				60
01	155 N	66	-0-	-89	-0-	66	3			N	-0-				60

WATSON TRUST GU				WELL #:	3	RRCID -> 226901		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966					
08	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-				84
09	810 N	768	-0-	-42	-0-	768	3			N	-0-				84
10	899 N	580	-0-	-319	-0-	580	3			N	-0-				84
11	870 N	738	-0-	-132	-0-	738	3			N	-0-				84
12	806 N	647	-0-	-159	-0-	647	3			N	-0-				84
01	589 N	555	-0-	-34	-0-	555	3			N	-0-				84

WATSON, M. L. GU #1				WELL #:	6	RRCID -> 227108		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124					
08	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3			N	-0-				25
09	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-				25
10	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-				25
11	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-				25
12	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-				25
01	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-				25

MARSTERS, N.E. FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC WATSON, M. L. GU #1													//CONT.//		57733 100 100566	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
															WELL #:	3	RRCID -> 147973		COMPL. DATE 12/30/1993		TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						12		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						12		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						12		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						12		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						12		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						12		
WATSON, M. L. GU #1															WELL #:	4	RRCID -> 151273		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107	
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-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
WATSON TRUST GU															WELL #:	1	RRCID -> 156137		COMPL. DATE 09/30/1995		TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964	
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-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
WATSON, M.L. GU #1															WELL #:	5	RRCID -> 168535		COMPL. DATE 07/12/2011		TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						30		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						30		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						30		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						30		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						30		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						30		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, ROY															220903 WELL #:	1	RRCID -> 132589		COMPL. DATE 11/07/1989		TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 11140	
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-		345	1	705	2	N	4							22		
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-		378	1	1132	2	N	23							45		
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-		557	1	1095	2	N	15							60		
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-		161	1	1271	2	N	39							99		
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-		135	1	1476	2	N	15							114		
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-		149	1	1576	2	N	40							154		

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
THORNTON, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190														
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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1116 N	1042	-0-	-74	-0-	321	1	721	2	N	-0-			82
09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	245	1	796	2	N	-0-			82
10	961 N	792	-0-	-169	-0-	257	1	535	2	N	-0-			82
11	1020 N	667	-0-	-353	-0-	62	1	605	2	N	-0-			82
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	39	1	559	2	N	-0-			82
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	56	1	750	2	N	-0-			83
						1	9							
THORNTON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 2 RRCID -> 136546 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144														
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	161	1	290	2	N	-0-			38
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	124	1	305	2	N	-0-			38
10	434 N	352	-0-	-82	-0-	134	1	214	2	N	-0-			42
						4	9							
11	450 N	39	-0-	-411	-0-	31	1	8	2	N	-0-			42
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	88	1	818	2	N	-0-			42
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	66	1	473	2	N	-0-			42
BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 153490 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030														
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	232	1	521	2	N	-0-			172
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	161	1	525	2	N	-0-			172
10	651 N	462	-0-	-189	-0-	150	1	312	2	N	-0-			172
11	630 N	316	-0-	-314	-0-	29	1	287	2	N	-0-			172
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	46	1	650	2	N	-0-			172
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	58	1	777	2	N	-0-			105
						3	9							
COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 153949 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127														
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	16	1	31	2	N	-0-			28
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	15	1	25	2	N	-0-			28
10	P&A-COND	16	-0-	-14	-0-	3	1	13	2	N	-0-			28
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
*12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NO RPT PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2025														
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 3 RRCID -> 156271 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164														
08	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	443	1	995	2	N	-0-			97
						3	9							
09	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	332	1	1080	2	N	-0-			99
						2	9							
10	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	385	1	804	2	N	-0-			100
						1	9							
11	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	150	1	1458	2	N	-0-			102
						2	9							
12	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	99	1	1406	2	N	-0-			102
01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	104	1	1384	2	N	-0-			105
						3	9							

MARSTERS, N.E. DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, LAURA				//CONT.// 57733 100 220903 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
				RRCID -> 185940		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10959 - 11078						
M 0	ALLOW	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
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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
THORNTON, SUE				WELL #: 3		RRCID -> 191273		COMPL. DATE 07/31/2002		TOTAL DEPTH 12090		PERF.10979 - 11950				
08	992 N	284	-0-	-708	-0-	88	1	196	2	N	-0-					113
09	1080 N	1034	-0-	-46	-0-	243	1	791	2	N	-0-					113
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	344	1	717	2	N	2					115
						2	9									
11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	100	1	976	2	N	-0-					115
12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	71	1	1017	2	N	-0-					115
01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	75	1	1006	2	N	15					130
						17	9									
MARSTERS, CHRISTINE				WELL #: 4		RRCID -> 196635		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 12105		PERF.10932 - 11032				
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					25
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	16	1	53	2	N	-0-					25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
BONNER, TOM				WELL #: 3		RRCID -> 205078		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 12040		PERF.10972 - 11121				
08	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	1102	1	2193	2	N	-0-					122
09	2880 X	2029	-0-	-851	-0-	564	1	1445	2	N	18					140
						20	9									
10	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	1552	1	2977	2	N	137	182	1			95
						151	9									
11	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	604	1	4703	2	N	20					115
						22	9									
12	2976 X	2335	-0-	-641	-0-	269	1	2066	2	N	-0-					115
01	2976 X	1180	-0-	-1796	-0-	197	1	979	2	N	4	115	1			4
						4	9									
BONNER, ROY				WELL #: 2		RRCID -> 205601		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10977 - 11159				
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	160	1	360	2	N	-0-					10
09	270 N	237	-0-	-33	-0-	56	1	181	2	N	-0-					10
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	35	1	72	2	N	-0-					10
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					10
NITRO OIL & GAS, LLC MARSTERS				611014 WELL #: 2		RRCID -> 136011		COMPL. DATE 08/10/1990		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10900 - 11098				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSTERS, N.E.		//CONT.//		57733 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
OLD UNION OPERATING COMPANY				621149												
BONNER, LAURA		WELL #:		1	RRCID -> 121562		COMPL. DATE 02/17/1986		TOTAL DEPTH 12222		PERF.10912 - 11041					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					96
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					96
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					96
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					96
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					96
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					96
EPPEES, C.A. ET AL				WELL #:	1 C	RRCID -> 133999		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10866 - 11008				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
EPPEES, C.A. ET AL				WELL #:	2	RRCID -> 151894		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 11340		PERF.10911 - 11115				
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					183
09	420 N	361	-0-	-59	-0-	361	2			N	-0-					183
10	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					183
11	390 N	333	-0-	-57	-0-	333	2			N	-0-					183
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					183
01	T. A.	377	-0-	377	-0-	377	2			N	-0-					183
MCBEE (PETTIT)				58784 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903												
THORNE-BARKLEY UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 130872		COMPL. DATE 04/25/1989		TOTAL DEPTH 11562		PERF. 9487 - 9670				
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCBEE (RODESSA)				58784 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903												
BARKLEY, LIZZIE				WELL #:	1	RRCID -> 015459		COMPL. DATE 08/19/1955		TOTAL DEPTH 10444		PERF. 8792 - 8794				
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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	20	7			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2025																
GOLIE, M.				WELL #:	1 C	RRCID -> 015460		COMPL. DATE 03/10/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8833 - 8841				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCBEE (RODESSA)		//CONT.// 58784 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
THORNE, O. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031266		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8772 - 8778	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				20
MCBRIDE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 034768		COMPL. DATE 12/23/1964		TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
MCBEE (TRAVIS PEAK)		58784 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903							
GOLIE, M.		WELL #: 1 T		RRCID -> 015461		COMPL. DATE 02/27/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF.10039 - 10204	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
THORNE-BARKLEY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 234745		COMPL. DATE 08/12/2022		TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 11010	
08	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894 2			77
09	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	292 1	2694 2	N	81
						7 9			
10	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	790 1	2238 2	N	92
						13 9			
11	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	877 1	2061 2	N	104
						14 9			
12	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	2118 1	804 2	N	117
						18 9			
01	3040 N	3040	-0-	-0-	-0-	2944 1	95 2	N	117
						1 9			
GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 241801		COMPL. DATE 11/18/2022		TOTAL DEPTH 11055 PERF.10034 - 10162	
08	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2449 2	29 9	N	31
09	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	257 1	2368 2	N	31
						2 9			
10	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	696 1	1973 2	N	31
						1 9			
11	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	703 1	1653 2	N	56
						28 9			
12	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	1804 1	684 2	N	56
						2 9			
01	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2362 1	77 2	N	56

MCSWANE (COTTON VALLEY LIME)				60023 001		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE										
HILCORP ENERGY COMPANY				386310																
MCSWANE				WELL #: 1		RRCID -> 087570		COMPL. DATE 03/12/1980		TOTAL DEPTH 14764		PERF.14586 - 14608								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
08	12152 #	11056	-0-	-0-	-1096	-0-	-0-	11055	2	1	9	N	1	8	-0-	-0-				
09	11760 #	11025	-0-	-0-	-735	-0-	-0-	11025	2			N	-0-		-0-					
10	12267 R	12267	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12266	2	1	9	N	1	8	-0-	-0-				
11	11609 R	11609	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11609	2			N	-0-		-0-					
12	11408 #	10528	-0-	-0-	-880	-0-	-0-	10528	2			N	-0-		-0-					
01	13144	14020	-0-	-0-	876	876	876	14019	2	1	9	N	1	8	-0-	-0-				
MEXIA (NACATOCH)				60918 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE										
BRINKLEY, GREG D.				093422																
KIMBELL, WILLIAM				WELL #: 1		RRCID -> 088235		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH 696		PERF. 639 - 646								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	-0-				
ROGERS, L. W.				WELL #: 2		RRCID -> 108448		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 737		PERF. 655 - 678								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	-0-				
MILLS, BILLY F.				569200																
GAMBLE, LOUISA				WELL #: 2		RRCID -> 078273		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A								
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	-0-				
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	-0-				
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	-0-				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	-0-				
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	-0-				
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	-0-				
MICHAEL BIRCH				60983 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE										
DELTEX PETROLEUM CORP.				214095																
HILL "A" 3 GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 108319		COMPL. DATE 09/10/1983		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8875 - 8883								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	-0-				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	-0-				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	-0-				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	-0-				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	-0-				
MICHAEL BIRCH (RODESSA LOWER)				60983 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE										
HILCORP ENERGY COMPANY				386310																
HILL-A3 GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 126858		COMPL. DATE 03/25/1988		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 9022 - 9120								
08	837 N	631	-0-	-0-	-206	-0-	-0-	631	2			Y	-0-		-0-	-0-			34	
09	870 N	674	-0-	-0-	-196	-0-	-0-	674	2			Y	-0-		-0-	-0-			34	
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-		-0-	-0-			34	
11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-		-0-	-0-			34	
12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-		-0-	-0-			34	
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-		-0-	-0-			34	

MIMMS CREEK (COTTON VALLEY)				61780 300	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: FREESTONE				
VENTANA MIDSTREAM LLC				884518													
CHAVERS, MARK E. ET UX				WELL #:	1D	RRCID ->	183858	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL	DEPTH	5104	PERF.	4552	-	4920	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
179 FEE				WELL #:	1	RRCID ->	201195	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3080	PERF.	4704	-	4832	
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
MOORE STATION (JAMES LIME)				62723 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HENDERSON				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847													
HIGHTOWER ET AL GU 1				WELL #:	2	RRCID ->	182890	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL	DEPTH	10798	PERF.	10450	-	10526	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME)				63767 075	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ROBERTSON				
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444													
MUSE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	181775	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL	DEPTH	16767	PERF.	15662	-	15715	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	429	2	N	-0-				-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	26	2	N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
MUMFORD, N. (CV SANDS)				63767 080	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: ROBERTSON				
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444													
MUSE, MARY				WELL #:	1R	RRCID ->	188413	COMPL. DATE	02/04/2001	TOTAL	DEPTH	13248	PERF.	12228	-	12766	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4076						N	NO RPT				-0-
MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250)				64235 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: VAN ZANDT				
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365													
MARTIN				WELL #:	1	RRCID ->	039784	COMPL. DATE	00/00/1972	TOTAL	DEPTH	5212	PERF.	4630	-	5130	
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250)//CONT.// 64235 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT													
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365													
BRUCE FARMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052496 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 13544 PERF.12894 - 13189													
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321													
SHILOH WELL #: 1 RRCID -> 170389 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12967 - 13014													
08	1365 N	728	-0-	-637	-0-	728	2			N	-0-		-0-
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-		-0-
10	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-		-0-
11	2310 X	1379	-0-	-931	-0-	1379	2			N	-0-		-0-
12	2387 X	1186	-0-	-1201	-0-	1186	2			N	-0-		-0-
01	2387 X	383	-0-	-2004	-0-	383	2			N	-0-		-0-
RED, LYLE WELL #: 2 RRCID -> 192888 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866													
08	2790 X	2206	-0-	-584	-0-	2197	2	9 9		N	8		172
09	2700 X	2564	-0-	-136	-0-	2509	2	55 9		N	50		222
10	2790 X	2697	-0-	-93	-0-	2650	2	47 9		N	43	193 1	72
11	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2457	2	11 9		N	10		82
12	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2701	2	9 9		N	8		90
01	2697 X	2254	-0-	-443	-0-	2251	2	3 9		N	3		93
RED, LYLE WELL #: 1 RRCID -> 198081 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12801 - 12824													
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-		23
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-		23
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-		23
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-		23
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-		23
01	155 N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-		23
IVY WELL #: 1 RRCID -> 220103 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13206 - 13300													
08	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-		45
09	390 N	125	-0-	-265	-0-	125	2			N	-0-		45
10	465 N	303	-0-	-162	-0-	303	2			N	-0-		45
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-		45
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-		45
*01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-		45
STUDDARD STEWARD "M" WELL #: 1 RRCID -> 251089 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 13646													
08	5022 X	4168	-0-	-854	-0-	4168	2			N	-0-		-0-
09	4860 X	3922	-0-	-938	-0-	3922	2			N	-0-		-0-
10	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-		-0-
11	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-		-0-
12	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-		-0-
*01	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566														
STEWART "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222840 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10615 - 11448														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(CODE) CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0								AMT CODE AMT CODE	AMT CODE AMT CODE	AMT CODE AMT CODE	AMT CODE AMT CODE	AMT CODE AMT CODE	BALANCE	
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-								108
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-								108
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-								108
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-								108
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-								108
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-								108

MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229233 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640														
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-								-0-

CORSA RESOURCES, LLC 100584														
ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888														
08	14B2 EXT	637	-0-	637	11470	637	2			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	311	-0-	311	11781	311	2			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	268	-0-	268	12049	268	2			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	192	-0-	192	12241	192	2			Y	-0-			-0-
12	12386 X	145	-0-	-12241	-0-	145	2			Y	-0-			-0-
01	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-			-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 189025 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832														
08	14B2 EXT	111	-0-	111	8672	111	2			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	93	-0-	93	8765	93	2			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	684	-0-	684	9449	684	2			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	157	-0-	157	9606	157	2			Y	-0-			-0-
12	9760 X	154	-0-	-9606	-0-	154	2			Y	-0-			-0-
01	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-			-0-

MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250														
08	14B2 EXT	16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	655	-0-	655	671	655	2			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	252	-0-	252	923	252	2			Y	-0-			-0-
11	1184 X	261	-0-	-923	-0-	261	2			Y	-0-			-0-
*12	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-			-0-
*01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799														
MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232														
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-			3
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-			3
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-			3
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-			3
12	496 N	209	-0-	-287	-0-	209	2			N	-0-			3
01	496 N	15	-0-	-481	-0-	15	2			N	-0-			3

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE									
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799									
HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	EOM BALANCE
08	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2		N	-0-
09	660 N	587	-0-	-73	-0-	587 2		N	-0-
10	775 N	551	-0-	-224	-0-	551 2		N	-0-
11	840 N	717	-0-	-123	-0-	717 2		N	-0-
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		N	-0-
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2		N	-0-
HILL "C" WELL #: 1 RRCID -> 178890 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821									
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180523 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808									
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 12360									
08	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853 2		N	10
09	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 2		N	10
10	1612 N	1507	-0-	-105	-0-	1507 2		N	10
11	1650 N	1322	-0-	-328	-0-	1322 2		N	10
12	1705 N	1510	-0-	-195	-0-	1510 2		N	10
01	1519 N	1339	-0-	-180	-0-	1339 2		N	10
MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12015 - 12288									
08	155 N	58	-0-	-97	-0-	58 2		N	-0-
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2		N	-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-
HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314									
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
HILL "C" WELL #: 2 RRCID -> 188736 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 12804									
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																					
HANCOCK "W"										WELL #:	3	RRCID ->	189188	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL	DEPTH	12385	PERF.12000	-	12330
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
									AMT	CODE	AMT	CODE					AMT	CODE	AMT	CODE	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						7

HANCOCK " W "										WELL #:	4	RRCID ->	193783	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL	DEPTH	12390	PERF.12006	-	12286
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	-0-		887	2				N	-0-						-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	-0-		495	2				N	-0-						-0-
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	-0-		714	2				N	-0-						-0-
11	870	N	634	-0-	-236	-0-	-0-		634	2				N	-0-						-0-
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	-0-		671	2				N	-0-						-0-
01	713	N	549	-0-	-164	-0-	-0-		549	2				N	-0-						-0-

MANAHAN "B"										WELL #:	3	RRCID ->	195952	COMPL. DATE	02/19/2003	TOTAL	DEPTH	12393	PERF.11991	-	12210
08	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	-0-		2599	2				N	-0-						13
09	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	-0-		2943	2				N	-0-						13
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	-0-		1786	2				N	-0-						13
11	2520	N	2241	-0-	-279	-0-	-0-		2241	2				N	-0-						13
12	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	-0-		2708	2				N	-0-						13
01	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	-0-		2674	2				N	-0-						13

HANCOCK "W"										WELL #:	5	RRCID ->	195953	COMPL. DATE	03/23/2003	TOTAL	DEPTH	12465	PERF.12000	-	12330
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	-0-		569	2				N	-0-						7
09	510	N	467	-0-	-43	-0-	-0-		467	2				N	-0-						7
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	-0-		529	2				N	-0-						7
11	540	N	531	-0-	-9	-0-	-0-		531	2				N	-0-						7
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	-0-		614	2				N	-0-						7
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	-0-		723	2				N	-0-						7

MANAHAN "B"										WELL #:	5	RRCID ->	197388	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL	DEPTH	12405	PERF.11992	-	12270
08	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	-0-		6973	2				N	-0-						17
09	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	-0-		6515	2				N	-0-						17
10	5549	X	3266	-0-	-2283	-0-	-0-		3266	2				N	-0-						17
11	5520	X	52	-0-	-5468	-0-	-0-		52	2				N	-0-						17
12	5704	X	1	-0-	-5703	-0-	-0-		1	2				N	-0-						17
01	5704	X	3113	-0-	-2591	-0-	-0-		3113	2				N	-0-						17

MANAHAN "B"										WELL #:	4	RRCID ->	205606	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL	DEPTH	12530	PERF.12182	-	12340
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	-0-		884	2				N	-0-						5
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	-0-		664	2				N	-0-						5
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	-0-		688	2				N	-0-						5
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	-0-		722	2				N	-0-						5
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	-0-		578	2				N	-0-						5
*01	465	N	402	-0-	-63	-0-	-0-		402	2				N	-0-						5

MANAHAN "B"										WELL #:	6	RRCID ->	207252	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL	DEPTH	12595	PERF.12038	-	12280
08	1178	N	1015	-0-	-163	-0-	-0-		1015	2				N	-0-						-0-
09	930	N	333	-0-	-597	-0-	-0-		333	2				N	-0-						-0-
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-		1076	2				N	-0-						-0-
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	-0-		1117	2				N	-0-						-0-
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	-0-		1489	2				N	-0-						-0-
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	-0-		1557	2				N	-0-						-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE									
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799									
MANAHAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 213637 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12044 - 12326									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	EOM BALANCE
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2		N	-0-
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		N	-0-
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2		N	-0-
11	750 N	655	-0-	-95	-0-	655 2		N	-0-
12	806 N	642	-0-	-164	-0-	642 2		N	-0-
01	775 N	604	-0-	-171	-0-	604 2		N	-0-
MANAHAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213641 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12190 - 12224									
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	3
09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2		N	-0-
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2		N	3
11	360 N	271	-0-	-89	-0-	271 2		N	3
12	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2		N	3
*01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	3
WHEELER, JOE WELL #: 1H RRCID -> 243433 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11228 - 12458									
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903 HILL, F. E. COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 101646 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11150 - 11184									
08	155 N	9	-0-	-146	-0-	1 1	8 2	Y	12
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	1 1	16 2	Y	12
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	10 1	228 2	Y	12
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	11 1	326 2	Y	12
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	3 1	78 2	Y	12
01	248 N	187	-0-	-61	-0-	12 1	175 2	Y	12
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102005 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12414 - 12572									
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	T. A.	36	-0-	36	36	2 1	34 2	Y	-0-
10	T. A.	106	-0-	106	142	5 1	101 2	Y	-0-
11	T. A.	92	-0-	92	234	3 1	89 2	Y	-0-
12	336 X	102	-0-	-234	-0-	4 1	98 2	Y	-0-
01	67 X	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 2	Y	-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105694 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617									
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																			
WILSON ZA GUI																			
WELL #: 1										RRCID -> 108525		COMPL. DATE 08/16/1983		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12228 - 12251			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
EMMONS, MG GUI										WELL #: 1		RRCID -> 109123		COMPL. DATE 10/12/1983		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12088 - 12195	
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-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
PEYTON, MT GUI										WELL #: 1		RRCID -> 109259		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12286 - 12653	
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	33	1	564	2	Y	-0-						-0-	
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	29	1	545	2	Y	-0-						-0-	
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	26	1	575	2	Y	-0-						-0-	
11	570	N	556	-0-	-14	-0-	18	1	538	2	Y	-0-						-0-	
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	20	1	501	2	Y	-0-						-0-	
01	589	N	401	-0-	-188	-0-	26	1	375	2	Y	-0-						-0-	
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1										WELL #: 1		RRCID -> 109982		COMPL. DATE 02/14/1984		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12560 - 12829	
08	T. A.	1208	-0-	1208	1208	67	1	1141	2	Y	-0-							-0-	
09	T. A.	1379	-0-	1379	2587	69	1	1310	2	Y	-0-							-0-	
10	T. A.	797	-0-	797	3384	34	1	763	2	Y	-0-							-0-	
11	4436 X	1052	-0-	-3384	-0-	33	1	1019	2	Y	-0-							-0-	
12	837 X	837	-0-	-0-	-0-	32	1	805	2	Y	-0-							-0-	
01	1426 X	683	-0-	-743	-0-	43	1	640	2	Y	-0-							-0-	
WHEELLOCK GU 1										WELL #: 1		RRCID -> 110017		COMPL. DATE 03/17/1984		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12559 - 12817	
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	Y	-0-						-0-	
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	24	1	449	2	Y	-0-						-0-	
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	34	1	759	2	Y	-0-						-0-	
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	13	1	393	2	Y	-0-						-0-	
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	12	1	294	2	Y	-0-						-0-	
01	806	N	483	-0-	-323	-0-	31	1	452	2	Y	-0-						-0-	
FOLK										WELL #: 1		RRCID -> 110388		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11162 - 11471	
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	57	1	422	2	N	-0-						-0-	
09	450	N	275	-0-	-175	-0-	39	1	236	2	N	-0-						-0-	
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	77	1	327	2	N	-0-						-0-	
11	450	N	372	-0-	-78	-0-	56	1	316	2	N	-0-						-0-	
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	61	1	298	2	N	-0-						-0-	
01	403	N	315	-0-	-88	-0-	24	1	291	2	N	-0-						-0-	
CROUCH, BL GUI										WELL #: 1		RRCID -> 114077		COMPL. DATE 11/03/1984		TOTAL DEPTH 13313		PERF.12555 - 13160	
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-						-0-	
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-						-0-	
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-						-0-	
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	Y	-0-						-0-	
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-						-0-	
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	5	1	68	2	Y	-0-						-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903														
PYLE, HB GUI				WELL #:	1	RRCID -> 114335		COMPL. DATE 12/01/1984		TOTAL	DEPTH 13000	PERF.12026 - 12734							
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		465	N	437	-0-	-28		-0-			24	1	413	2	Y	-0-			-0-
09		450	N	433	-0-	-17		-0-			22	1	411	2	Y	-0-			-0-
10		465	N	442	-0-	-23		-0-			19	1	423	2	Y	-0-			-0-
11		430	N	430	-0-	-0-		-0-			14	1	416	2	Y	-0-			-0-
12		443	N	443	-0-	-0-		-0-			17	1	426	2	Y	-0-			-0-
01		461	N	461	-0-	-0-		-0-			29	1	432	2	Y	-0-			-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1					WELL #:	1	RRCID -> 115443		COMPL. DATE 12/05/1984		TOTAL	DEPTH 13055	PERF.12810 - 12872						
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-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				-0-
JONES, E. GAS UNIT NO. 1					WELL #:	1	RRCID -> 123524		COMPL. DATE 02/15/1987		TOTAL	DEPTH 12940	PERF.12754 - 12836						
08		43	N	43	-0-	-0-		-0-			2	1	41	2	Y	-0-			-0-
09		30	N	5	-0-	-25		-0-			5	2			Y	-0-			-0-
10		31	N	13	-0-	-18		-0-			1	1	12	2	Y	-0-			-0-
11		98	N	98	-0-	-0-		-0-			3	1	95	2	Y	-0-			-0-
12		14	N	14	-0-	-0-		-0-			1	1	13	2	Y	-0-			-0-
01		13	N	11	-0-	-2		-0-			1	1	10	2	Y	-0-			-0-
KOONCE, HOMER					WELL #:	1	RRCID -> 124429		COMPL. DATE 05/06/1987		TOTAL	DEPTH 12990	PERF.12686 - 12726						
08		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				-0-
12		T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				-0-
01		T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				-0-
PEYTON, MT GU1					WELL #:	2	RRCID -> 151179		COMPL. DATE 09/08/1994		TOTAL	DEPTH 12825	PERF.12304 - 12631						
08		62	N	19	-0-	-43		-0-			1	1	18	2	Y	-0-			-0-
09		139	N	139	-0-	-0-		-0-			7	1	132	2	Y	-0-			-0-
10		124	N	77	-0-	-47		-0-			3	1	74	2	Y	-0-			-0-
11		142	N	142	-0-	-0-		-0-			4	1	138	2	Y	-0-			-0-
12		63	N	63	-0-	-0-		-0-			2	1	61	2	Y	-0-			-0-
01		62	N	46	-0-	-16		-0-			3	1	43	2	Y	-0-			-0-
HILL, F.E. COMPANY					WELL #:	2	RRCID -> 153295		COMPL. DATE 12/04/1994		TOTAL	DEPTH 12750	PERF.12064 - 12550						
08		2449	X	1327	-0-	-1122		-0-			74	1	1253	2	Y	-0-			-0-
09		2580	X	559	-0-	-2021		-0-			28	1	531	2	Y	-0-			-0-
10		2666	X	393	-0-	-2273		-0-			17	1	376	2	Y	-0-			-0-
11		2580	X	382	-0-	-2198		-0-			12	1	370	2	Y	-0-			-0-
12		2387	X	394	-0-	-1993		-0-			15	1	379	2	Y	-0-			-0-
01		1333	X	275	-0-	-1058		-0-			17	1	258	2	Y	-0-			-0-
JONES, E. GAS UNIT NO. 1					WELL #:	2	RRCID -> 153782		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL	DEPTH 13000	PERF.12685 - 12863						
08		682	N	544	-0-	-138		-0-			30	1	514	2	Y	-0-			-0-
09		710	N	710	-0-	-0-		-0-			35	1	675	2	Y	-0-			-0-
10		496	N	356	-0-	-140		-0-			15	1	341	2	Y	-0-			-0-
11		540	N	274	-0-	-266		-0-			9	1	265	2	Y	-0-			-0-
12		294	N	294	-0-	-0-		-0-			11	1	283	2	Y	-0-			-0-
01		629	N	629	-0-	-0-		-0-			40	1	589	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903											
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1				WELL #:	2	RRCID -> 154735		COMPL. DATE 01/01/2021		TOTAL	DEPTH 12685	PERF.10943	- 11156			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID -> 156268		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL	DEPTH 12860	PERF.12441	- 12666			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	260	-0-	260	260	260	260	17	1	243	2	N	-0-			-0-
CARROLL, C.L. (CV) GU 1				WELL #:	2	RRCID -> 157773		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL	DEPTH 12800	PERF.12020	- 12590			
08	589 X	335	-0-	-254	-0-	-0-	-0-	19	1	316	2	Y	-0-			-0-
09	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1718	2	Y	-0-			-0-
10	1364 X	1128	-0-	-236	-0-	-0-	-0-	49	1	1079	2	Y	-0-			-0-
11	1320 X	928	-0-	-392	-0-	-0-	-0-	29	1	899	2	Y	-0-			-0-
12	1085 X	534	-0-	-551	-0-	-0-	-0-	21	1	513	2	Y	-0-			-0-
01	1519 X	571	-0-	-948	-0-	-0-	-0-	36	1	535	2	Y	-0-			-0-
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1				WELL #:	2	RRCID -> 161100		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL	DEPTH 12950	PERF.12590	- 12773			
08	899 N	452	-0-	-447	-0-	-0-	-0-	25	1	427	2	Y	-0-			-0-
09	1590 N	1437	-0-	-153	-0-	-0-	-0-	72	1	1365	2	Y	-0-			-0-
10	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1421	2	Y	-0-			-0-
11	450 N	441	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	14	1	427	2	Y	-0-			-0-
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	551	2	Y	-0-			-0-
01	1488 N	1375	-0-	-113	-0-	-0-	-0-	87	1	1288	2	Y	-0-			-0-
JONES, E. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID -> 167280		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL	DEPTH 13000	PERF.12627	- 12818			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PYLE, HB GU1				WELL #:	2	RRCID -> 168107		COMPL. DATE 01/23/1998		TOTAL	DEPTH 12910	PERF.12116	- 12638			
08	124 N	4	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
09	13 N	7	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PEYTON, MT GU1				WELL #:	3	RRCID -> 172632		COMPL. DATE 09/17/1998		TOTAL	DEPTH 12820	PERF.12030	- 12624			
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	245	2	Y	-0-			-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	-0-			-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	239	2	Y	-0-			-0-
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	8	1	231	2	Y	-0-			-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	235	2	Y	-0-			-0-
01	248 N	239	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	15	1	224	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
KOONCE, HOMER		WELL #:		2	RRCID -> 172939		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL	DEPTH 12935	PERF.12670	- 12816
M	0	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
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
WILSON ZA GU1		WELL #:		2	RRCID -> 173075		COMPL. DATE 01/22/1999		TOTAL	DEPTH 12730	PERF.12206	- 12534
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PEYTON, MT GU1		WELL #:		4	RRCID -> 179343		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL	DEPTH 12890	PERF.12348	- 12702
08	744	N	692	-0-	-52	-0-	38	1	654	2	Y	-0-
09	690	N	676	-0-	-14	-0-	34	1	642	2	Y	-0-
10	713	N	663	-0-	-50	-0-	29	1	634	2	Y	-0-
11	660	N	641	-0-	-19	-0-	20	1	621	2	Y	-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	26	1	660	2	Y	-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	42	1	613	2	Y	-0-
HOMER KOONCE		WELL #:		3	RRCID -> 180428		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL	DEPTH 12935	PERF.12775	- 12814
08	1705	X	1619	-0-	-86	-0-	90	1	1529	2	Y	-0-
09	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	128	1	2436	2	Y	-0-
10	2449	X	1081	-0-	-1368	-0-	47	1	1034	2	Y	-0-
11	2370	X	1265	-0-	-1105	-0-	40	1	1225	2	Y	-0-
12	2449	X	1387	-0-	-1062	-0-	53	1	1334	2	Y	-0-
01	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	192	1	2831	2	Y	-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		3	RRCID -> 181065		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL	DEPTH 12964	PERF.12819	- 12876
08	3224	X	2521	-0-	-703	-0-	140	1	2381	2	Y	-0-
09	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	157	1	2992	2	Y	5
							6	9				
10	3038	X	1230	-0-	-1808	-0-	53	1	1177	2	Y	5
11	2790	X	2340	-0-	-450	-0-	74	1	2266	2	Y	5
12	2635	X	402	-0-	-2233	-0-	15	1	387	2	Y	5
01	3255	X	1217	-0-	-2038	-0-	77	1	1140	2	Y	5
JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID -> 181131		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL	DEPTH 13000	PERF.12706	- 12854
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
FOLK WELL #: 2SH RRCID -> 181135 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	6045 X	5933	-0-	-112	-0-	-0-	728	1	5205	2	N	-0-			37
09	5850 X	5707	-0-	-143	-0-	-0-	840	1	4867	2	N	-0-			37
10	6045 X	5278	-0-	-767	-0-	-0-	1028	1	4250	2	N	-0-			37
11	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	-0-	945	1	5186	2	N	-0-			37
12	5921 X	5771	-0-	-150	-0-	-0-	1014	1	4757	2	N	-0-			37
01	5921 X	5146	-0-	-775	-0-	-0-	421	1	4725	2	N	-0-			37
PEYTON, MT GU1 WELL #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549															
08	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	3977	2	Y	-0-			-0-
09	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	-0-	241	1	4583	2	Y	-0-			-0-
10	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	4452	2	Y	5			5
							6	9							
11	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	4149	2	Y	-0-			5
12	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	4216	2	Y	1			6
							1	9							
01	4991 X	4343	-0-	-648	-0-	-0-	276	1	4067	2	Y	-0-			6
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182377 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12319 - 12565															
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-			-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	N	-0-			-0-
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	499	2	N	-0-			-0-
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531															
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	620	2	N	-0-			-0-
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	557	2	N	-0-			-0-
10	713 N	672	-0-	-41	-0-	-0-	218	1	454	2	N	-0-			-0-
11	870 N	719	-0-	-151	-0-	-0-	67	1	652	2	N	-0-			-0-
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	645	2	N	-0-			-0-
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	637	2	N	-0-			-0-
AULTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182564 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11808 - 11960															
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 01/23/2021 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12372 - 12460															
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903										
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	4	RRCID ->	183286	COMPL. DATE	12/31/2020	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.	11966	- 12268
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	BALANCE
08	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	118 1	2000 2			N	7				7
09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	8 9									
10	1984 N	1570	-0-	-414	-0-	77 1	1470 2			N	-0-				7
11	2070 N	1796	-0-	-274	-0-	68 1	1502 2			N	-0-				7
12	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	57 1	1739 2			N	-0-				7
01	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	53 1	1326 2			N	-0-				7
						134 1	1977 2			N	-0-				7

AULTMAN GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	183342	COMPL. DATE	06/16/2001	TOTAL	DEPTH	12385	PERF.	12124	- 12272
08	558 N	199	-0-	-359	-0-	46 1	153 2			N	-0-				-0-
09	600 N	523	-0-	-77	-0-	48 1	475 2			N	-0-				-0-
10	589 N	379	-0-	-210	-0-	11 1	368 2			N	-0-				-0-
11	180 N	17	-0-	-163	-0-	2 1	15 2			N	-0-				-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2				N	-0-				-0-
01	372 N	59	-0-	-313	-0-	59 2				N	-0-				-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1				WELL #:	3	RRCID ->	183589	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.	12420	- 12703
08	465 N	382	-0-	-83	-0-	21 1	361 2			Y	-0-				-0-
09	330 N	227	-0-	-103	-0-	11 1	216 2			Y	-0-				-0-
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	21 1	454 2			Y	-0-				-0-
11	360 N	349	-0-	-11	-0-	11 1	338 2			Y	-0-				-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	14 1	360 2			Y	-0-				-0-
01	465 N	285	-0-	-180	-0-	18 1	267 2			Y	-0-				-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	5	RRCID ->	184627	COMPL. DATE	07/11/2001	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.	12256	- 12265
08	558 N	97	-0-	-461	-0-	5 1	92 2			N	-0-				-0-
09	270 N	214	-0-	-56	-0-	11 1	203 2			N	-0-				-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7 1	150 2			N	-0-				-0-
11	90 N	46	-0-	-44	-0-	1 1	45 2			N	-0-				-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2			N	-0-				-0-
01	155 N	50	-0-	-105	-0-	3 1	47 2			N	-0-				-0-

EMMONS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	184667	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL	DEPTH	12980	PERF.	12625	- 12929
08	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	79 1	1340 2			N	-0-				-0-
09	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	71 1	1354 2			N	-0-				-0-
10	1395 N	1392	-0-	-3	-0-	60 1	1332 2			N	-0-				-0-
11	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	49 1	1492 2			N	-0-				-0-
12	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	89 1	2220 2			N	-0-				-0-
01	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	139 1	2046 2			N	-0-				-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1				WELL #:	4	RRCID ->	185474	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.	12430	- 12710
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903												
AULTMAN GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	185858	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL	DEPTH	12420	PERF.11940	-	12172		
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	BALANCE			
08	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	578	1	1909	2	N	-0-			-0-			
09	900 N	721	-0-	-179	-0-	66	1	655	2	N	-0-			-0-			
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	29	1	959	2	N	-0-			-0-			
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	102	1	874	2	N	-0-			-0-			
12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1	1	1031	2	N	-0-			-0-			
01	930 N	722	-0-	-208	-0-	722	2			N	-0-			-0-			

ANDERSON TRUST "A"				WELL #:	2	RRCID ->	186933	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL	DEPTH	13346	PERF.12562	-	12689		
08	1054 X	403	-0-	-651	-0-	25	1	378	2	Y	-0-			-0-			
09	1020 X	245	-0-	-775	-0-	14	1	231	2	Y	-0-			-0-			
10	1054 X	726	-0-	-328	-0-	45	1	681	2	Y	-0-			-0-			
11	750 X	677	-0-	-73	-0-	41	1	636	2	Y	-0-			-0-			
12	651 X	335	-0-	-316	-0-	20	1	315	2	Y	-0-			-0-			
01	713 X	195	-0-	-518	-0-	11	1	184	2	Y	-0-			-0-			

S. NAN-SU-GAIL GU 1				WELL #:	4	RRCID ->	187199	COMPL. DATE	04/30/2016	TOTAL	DEPTH	12980	PERF.11318	-	11965		
08	279 X	150	-0-	-129	-0-	8	1	142	2	Y	-0-			-0-			
09	270 X	230	-0-	-40	-0-	11	1	219	2	Y	-0-			-0-			
10	279 X	173	-0-	-106	-0-	7	1	166	2	Y	-0-			-0-			
11	292 X	292	-0-	-0-	-0-	9	1	283	2	Y	-0-			-0-			
12	279 X	202	-0-	-77	-0-	8	1	194	2	Y	-0-			-0-			
01	248 X	188	-0-	-60	-0-	12	1	176	2	Y	-0-			-0-			

EMMONS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	187341	COMPL. DATE	01/18/2002	TOTAL	DEPTH	12845	PERF.12634	-	12644		
08	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	125	1	2129	2	N	-0-			-0-			
09	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	69	1	1308	2	N	-0-			-0-			
10	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	94	1	2086	2	N	-0-			-0-			
11	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	47	1	1448	2	N	-0-			-0-			
12	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	75	1	1868	2	N	-0-			-0-			
01	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	108	1	1583	2	N	-0-			-0-			

TERRY "A"				WELL #:	1	RRCID ->	187347	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL	DEPTH	12710	PERF.12472	-	12532		
08	1426 X	1218	-0-	-208	-0-	74	1	1144	2	Y	-0-			-0-			
09	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	76	1	1212	2	Y	-0-			-0-			
10	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	87	1	1324	2	Y	-0-			-0-			
11	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	80	1	1223	2	Y	-0-			-0-			
12	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	72	1	1151	2	Y	-0-			-0-			
01	1426 X	699	-0-	-727	-0-	39	1	660	2	Y	-0-			-0-			

S. NAN SU GAIL GU 1				WELL #:	5	RRCID ->	187685	COMPL. DATE	01/15/2002	TOTAL	DEPTH	13020	PERF.12749	-	12918		
08	1023 N	27	-0-	-996	-0-	2	1	25	2	Y	-0-			-0-			
09	210 N	5	-0-	-205	-0-	5	2			Y	-0-			-0-			
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	2	Y	-0-			-0-			
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-			-0-			
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			-0-			
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			-0-			

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MCADAMS "B"				//CONT.// 64409 210 //CONT.// 220903 WELL #:	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	3813 X	3501	-0-	-312	-0-	213 2	1 9	3286	2	Y	2	2	8			-0-
09	3240 X	3143	-0-	-97	-0-	186 1	1	2957	2	Y	-0-					-0-
10	3193 X	3174	-0-	-19	-0-	195 1	1	2979	2	Y	-0-					-0-
11	3390 X	2828	-0-	-562	-0-	173 1	1	2655	2	Y	-0-					-0-
12	3503 X	2955	-0-	-548	-0-	175 1	1	2779	2	Y	1	1	8			-0-
01	3503 X	2891	-0-	-612	-0-	163 1	1	2728	2	Y	-0-					-0-
TERRY "B"																
				WELL #:	1	RRCID ->	187990	COMPL. DATE	12/18/2001	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12782	-	13293		
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	58 1	1	894	2	N	-0-					-0-
09	750 N	694	-0-	-56	-0-	41 1	1	653	2	N	-0-					-0-
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	40 1	1	613	2	N	-0-					-0-
11	810 N	520	-0-	-290	-0-	32 1	1	488	2	N	-0-					-0-
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	38 1	1	606	2	N	-0-					-0-
01	651 N	527	-0-	-124	-0-	30 1	1	497	2	N	-0-					-0-
TERRY "A"																
				WELL #:	2	RRCID ->	188732	COMPL. DATE	03/14/2002	TOTAL DEPTH	12880	PERF.12585	-	12718		
08	1705 X	1704	-0-	-1	-0-	104 1	1	1600	2	Y	-0-					-0-
09	1650 X	1175	-0-	-475	-0-	69 1	1	1106	2	Y	-0-					-0-
10	1457 X	489	-0-	-968	-0-	30 1	1	459	2	Y	-0-					-0-
11	1650 X	409	-0-	-1241	-0-	25 1	1	384	2	Y	-0-					-0-
12	1705 X	460	-0-	-1245	-0-	27 1	1	433	2	Y	-0-					-0-
01	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
TERRY "C"																
				WELL #:	1	RRCID ->	188737	COMPL. DATE	03/17/2002	TOTAL DEPTH	12825	PERF.12414	-	12569		
08	2976 X	2840	-0-	-136	-0-	173 1	1	2667	2	Y	-0-					-0-
09	2880 X	2519	-0-	-361	-0-	149 1	1	2370	2	Y	-0-					-0-
10	2976 X	2558	-0-	-418	-0-	158 1	1	2400	2	Y	-0-					-0-
11	2760 X	2382	-0-	-378	-0-	146 1	1	2236	2	Y	-0-					-0-
12	2759 X	2342	-0-	-417	-0-	139 1	1	2203	2	Y	-0-					-0-
01	2759 X	1935	-0-	-824	-0-	109 1	1	1826	2	Y	-0-					-0-
TERRY "C"																
				WELL #:	2	RRCID ->	188739	COMPL. DATE	03/13/2002	TOTAL DEPTH	12756	PERF.12354	-	12565		
08	2170 X	1780	-0-	-390	-0-	108 1	1	1672	2	Y	-0-					-0-
09	1830 X	1449	-0-	-381	-0-	86 1	1	1363	2	Y	-0-					-0-
10	1829 X	1330	-0-	-499	-0-	82 1	1	1248	2	Y	-0-					-0-
11	1770 X	619	-0-	-1151	-0-	38 1	1	581	2	Y	-0-					-0-
12	1581 X	93	-0-	-1488	-0-	6 1	1	87	2	Y	-0-					-0-
01	1581 X	51	-0-	-1530	-0-	3 1	1	48	2	Y	-0-					-0-
ANDERSON TRUST "A"																
				WELL #:	3	RRCID ->	189257	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12646	-	12767		
08	372 X	359	-0-	-13	-0-	22 1	1	337	2	Y	-0-					-0-
09	462 X	462	-0-	-0-	-0-	27 1	1	435	2	Y	-0-					-0-
10	395 X	395	-0-	-0-	-0-	24 1	1	371	2	Y	-0-					-0-
11	382 X	382	-0-	-0-	-0-	23 1	1	359	2	Y	-0-					-0-
12	372 X	357	-0-	-15	-0-	21 1	1	336	2	Y	-0-					-0-
01	465 X	367	-0-	-98	-0-	21 1	1	346	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																
EMMONS UNIT																
WELL #: 4																
RRCID -> 189406																
COMPL. DATE 05/27/2002																
TOTAL DEPTH 12900																
PERF.12627 - 12720																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
0																
08	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	-0-	252	1	4287	2	N	-0-				-0-
09	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	-0-	208	1	3962	2	N	-0-				-0-
10	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	4054	2	N	-0-				-0-
11	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	3652	2	N	-0-				-0-
12	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	3756	2	N	-0-				-0-
01	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	-0-	251	1	3691	2	N	-0-				-0-
MCADAMS "B"																
WELL #: 4L																
RRCID -> 190537																
COMPL. DATE 03/05/2007																
TOTAL DEPTH 12730																
PERF.11990 - 12236																
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
ANDERSON TRUST "A"																
WELL #: 8																
RRCID -> 190538																
COMPL. DATE 08/29/2002																
TOTAL DEPTH 13095																
PERF.12408 - 12848																
08	930 X	155	-0-	-775	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-				-0-
09	900 X	98	-0-	-802	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-				-0-
10	310 X	163	-0-	-147	-0-	-0-	10	1	153	2	Y	-0-				-0-
11	270 X	113	-0-	-157	-0-	-0-	7	1	106	2	Y	-0-				-0-
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	201 X	201	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	190	2	Y	-0-				-0-
TERRY "A"																
WELL #: 5																
RRCID -> 190624																
COMPL. DATE 08/16/2002																
TOTAL DEPTH 12775																
PERF.12426 - 12635																
08	1271 X	1195	-0-	-76	-0-	-0-	73	1	1122	2	Y	-0-				-0-
09	1560 X	1375	-0-	-185	-0-	-0-	81	1	1294	2	Y	-0-				-0-
10	1612 X	1179	-0-	-433	-0-	-0-	73	1	1106	2	Y	-0-				-0-
11	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1532	2	Y	-0-				-0-
12	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	2127	2	Y	-0-				-0-
EMMONS UNIT																
WELL #: 5																
RRCID -> 190912																
COMPL. DATE 08/20/2002																
TOTAL DEPTH 12800																
PERF.12424 - 12583																
08	1581 N	1476	-0-	-105	-0-	-0-	82	1	1394	2	N	-0-				-0-
09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1262	2	N	-0-				-0-
10	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1342	2	N	-0-				-0-
11	1440 N	1069	-0-	-371	-0-	-0-	34	1	1035	2	N	-0-				-0-
12	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1384	2	N	-0-				-0-
01	1395 N	1333	-0-	-62	-0-	-0-	85	1	1248	2	N	-0-				-0-
AULTMAN GAS UNIT																
WELL #: 4																
RRCID -> 190935																
COMPL. DATE 08/22/2002																
TOTAL DEPTH 12452																
PERF.12182 - 12277																
08	806 N	796	-0-	-10	-0-	-0-	185	1	611	2	N	-0-				-0-
09	450 N	376	-0-	-74	-0-	-0-	35	1	341	2	N	-0-				-0-
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	957	2	N	-0-				-0-
11	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	1142	2	N	-0-				-0-
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-				-0-
01	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-				-0-
EMMONS UNIT																
WELL #: 6																
RRCID -> 191620																
COMPL. DATE 10/20/2002																
TOTAL DEPTH 12770																
PERF.12557 - 12567																
08	527 N	256	-0-	-271	-0-	-0-	14	1	242	2	N	-0-				-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	N	-0-				-0-
10	403 N	230	-0-	-173	-0-	-0-	10	1	220	2	N	-0-				-0-
11	240 N	140	-0-	-100	-0-	-0-	4	1	136	2	N	-0-				-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	220	2	N	-0-				-0-
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	373	2	N	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)													CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
PILLANS															
WELL #: 2															
RRCID -> 192551															
COMPL. DATE 11/23/2002															
TOTAL DEPTH 11900													PERF.11674 - 11752		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	93 N	32	-0-	-61	-0-	6	1	26	2	N	-0-				-0-
09	90 N	36	-0-	-54	-0-	6	1	30	2	N	-0-				-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	9	1	44	2	N	-0-				-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	12	1	39	2	N	-0-				-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	8	1	19	2	N	-0-				-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	11	1	42	2	N	-0-				-0-
EMMONS UNIT															
WELL #: 7															
RRCID -> 192769															
COMPL. DATE 12/28/2002															
TOTAL DEPTH 12865													PERF.12538 - 12654		
08	682 N	479	-0-	-203	-0-	27	1	452	2	N	-0-				-0-
09	1110 N	881	-0-	-229	-0-	44	1	837	2	N	-0-				-0-
10	1178 N	115	-0-	-1063	-0-	5	1	110	2	N	-0-				-0-
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	20	1	606	2	N	-0-				-0-
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	20	1	502	2	N	-0-				-0-
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	24	1	359	2	N	-0-				-0-
AULTMAN GAS UNIT															
WELL #: 5															
RRCID -> 192770															
COMPL. DATE 12/17/2002															
TOTAL DEPTH 12430													PERF.12184 - 12194		
08	899 N	169	-0-	-730	-0-	39	1	130	2	N	-0-				-0-
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	50	1	495	2	N	-0-				-0-
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	24	1	782	2	N	-0-				-0-
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	95	1	807	2	N	-0-				-0-
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	1	1	663	2	N	-0-				-0-
01	806 N	738	-0-	-68	-0-	738	2			N	-0-				-0-
EMMONS UNIT															
WELL #: 8															
RRCID -> 193654															
COMPL. DATE 01/27/2003															
TOTAL DEPTH 12785													PERF.12471 - 12596		
08	527 N	440	-0-	-87	-0-	24	1	416	2	N	-0-				-0-
09	780 N	440	-0-	-340	-0-	22	1	418	2	N	-0-				-0-
10	837 N	383	-0-	-454	-0-	17	1	366	2	N	-0-				-0-
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	16	1	487	2	N	-0-				-0-
12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	42	1	1046	2	N	-0-				-0-
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	63	1	935	2	N	-0-				-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1															
WELL #: 6															
RRCID -> 194372															
COMPL. DATE 03/08/2003															
TOTAL DEPTH 13108													PERF.12840 - 12952		
08	3131 X	2798	-0-	-333	-0-	156	1	2642	2	Y	-0-				-0-
09	3030 X	2785	-0-	-245	-0-	139	1	2646	2	Y	-0-				-0-
10	3007 X	3003	-0-	-4	-0-	130	1	2873	2	Y	-0-				-0-
11	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	87	1	2646	2	Y	-0-				-0-
12	2790 X	2727	-0-	-63	-0-	105	1	2622	2	Y	-0-				-0-
01	3007 X	2680	-0-	-327	-0-	171	1	2509	2	Y	-0-				-0-
EMMONS UNIT															
WELL #: 9															
RRCID -> 194448															
COMPL. DATE 03/04/2003															
TOTAL DEPTH 12825													PERF.12605 - 12615		
08	1674 X	1633	-0-	-41	-0-	91	1	1542	2	N	-0-				-0-
09	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	77	1	1466	2	N	-0-				-0-
10	1426 N	1239	-0-	-187	-0-	54	1	1185	2	N	-0-				-0-
11	1590 N	1189	-0-	-401	-0-	38	1	1151	2	N	-0-				-0-
12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	46	1	1161	2	N	-0-				-0-
01	1240 N	1133	-0-	-107	-0-	72	1	1061	2	N	-0-				-0-
KOONCE, HOMER															
WELL #: 5															
RRCID -> 195874															
COMPL. DATE 04/20/2003															
TOTAL DEPTH 12942													PERF.12738 - 12788		
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	36	1	604	2	Y	-0-				-0-
09	570 N	543	-0-	-27	-0-	27	1	516	2	Y	-0-				-0-
10	589 N	557	-0-	-32	-0-	24	1	533	2	Y	-0-				-0-
11	630 N	515	-0-	-115	-0-	16	1	499	2	Y	-0-				-0-
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	20	1	500	2	Y	-0-				-0-
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	40	1	581	2	Y	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903										
DENT, MARY GRACE				WELL #:	1	RRCID -> 195942		COMPL. DATE 10/06/2022		TOTAL	DEPTH 12753	PERF.12489	- 12611		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	3069 X	883	-0-	-2186	-0-	49	1	834	2	Y	-0-			-0-	
09	2970 X	861	-0-	-2109	-0-	43	1	818	2	Y	-0-			-0-	
10	3069 X	583	-0-	-2486	-0-	25	1	558	2	Y	-0-			-0-	
11	1080 X	839	-0-	-241	-0-	27	1	812	2	Y	-0-			-0-	
12	1116 X	845	-0-	-271	-0-	31	1	773	2	Y	37			37	
						41	9								
01	899 X	589	-0-	-310	-0-	37	1	552	2	Y	-0-			37	
AULTMAN GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 196582		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL	DEPTH 12475	PERF.12240	- 12254		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-	
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-			-0-	
EMMONS UNIT				WELL #:	10	RRCID -> 197311		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL	DEPTH 12810	PERF.12596	- 12606		
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	2			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-	
EMMONS UNIT				WELL #:	12	RRCID -> 197436		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL	DEPTH 12880	PERF.12568	- 12654		
08	403 X	379	-0-	-24	-0-	21	1	358	2	N	-0-			-0-	
09	390 X	363	-0-	-27	-0-	18	1	345	2	N	-0-			-0-	
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	16	1	363	2	N	-0-			-0-	
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	11	1	351	2	N	-0-			-0-	
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	14	1	359	2	N	-0-			-0-	
01	372 N	368	-0-	-4	-0-	23	1	345	2	N	-0-			-0-	
EMMONS UNIT				WELL #:	13	RRCID -> 198186		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL	DEPTH 12800	PERF.12548	- 12558		
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	24	1	415	2	N	-0-			-0-	
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	17	1	317	2	N	-0-			-0-	
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	19	1	426	2	N	-0-			-0-	
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	12	1	366	2	N	-0-			-0-	
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	14	1	338	2	N	-0-			-0-	
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	2	N	-0-			-0-	
S. NAN-SU-GAIL GU 1				WELL #:	7	RRCID -> 198898		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL	DEPTH 13000	PERF.12694	- 12818		
08	2325 N	1	-0-	-2324	-0-	1	2			Y	-0-			-0-	
09	2100 N	352	-0-	-1748	-0-	46	1	306	2	Y	-0-			-0-	
10	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	141	1	2436	2	Y	-0-			-0-	
11	3000 N	3350	-0-	350	350	135	1	3215	2	Y	-0-			-0-	
12	3492 X	3142	-0-	-350	-0-	150	1	2992	2	Y	-0-			-0-	
01	2573 X	1741	-0-	-832	-0-	140	1	1601	2	Y	-0-			-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
AULTMAN GAS UNIT														
//CONT.// 64409 210														
//CONT.// 220903														
WELL #: 7														
RRCID -> 199274														
COMPL. DATE 11/17/2003														
TOTAL DEPTH 12425														
PERF.12232 - 12242														
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	
08	465 N	415	-0-	-50	-0-	96	1	319	2	N	-0-		-0-	
09	480 N	469	-0-	-11	-0-	43	1	426	2	N	-0-		-0-	
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	15	1	503	2	N	-0-		-0-	
11	390 N	372	-0-	-18	-0-	39	1	333	2	N	-0-		-0-	
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-		-0-	
01	527 N	402	-0-	-125	-0-	402	2			N	-0-		-0-	

EMMONS UNIT														
WELL #: 15														
RRCID -> 199606														
COMPL. DATE 12/12/2003														
TOTAL DEPTH 12700														
PERF.12562 - 12572														
08	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	176	1	2457	2	N	-0-		-0-	
09	3000 N	3537	-0-	537	537	205	1	3332	2	N	-0-		-0-	
10	3100 N	3283	-0-	183	720	172	1	3111	2	N	-0-		-0-	
11	3000 N	2946	-0-	54	666	122	1	2824	2	N	-0-		-0-	
12	3100 N	3286	-0-	186	852	156	1	3130	2	N	-0-		-0-	
01	4343 X	3491	-0-	-852	-0-	251	1	3240	2	N	-0-		-0-	

S. NAN-SU-GAIL GU 1														
WELL #: 8														
RRCID -> 199725														
COMPL. DATE 08/15/2003														
TOTAL DEPTH 13200														
PERF.12815 - 12967														
08	1984 N	1883	-0-	-101	-0-	105	1	1778	2	Y	-0-		-0-	
09	1770 N	1731	-0-	-39	-0-	86	1	1645	2	Y	-0-		-0-	
10	1922 N	1841	-0-	-81	-0-	80	1	1761	2	Y	-0-		-0-	
11	1830 N	1684	-0-	-146	-0-	53	1	1631	2	Y	-0-		-0-	
12	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	69	1	1722	2	Y	-0-		-0-	
01	1829 N	1649	-0-	-180	-0-	105	1	1544	2	Y	-0-		-0-	

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1														
WELL #: 5														
RRCID -> 200000														
COMPL. DATE 09/17/2003														
TOTAL DEPTH 12926														
PERF.12550 - 12696														
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-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

EMMONS UNIT														
WELL #: 17														
RRCID -> 200134														
COMPL. DATE 01/19/2004														
TOTAL DEPTH 12925														
PERF.12676 - 12686														
08	527 N	263	-0-	-264	-0-	15	1	248	2	N	-0-		-0-	
09	240 N	91	-0-	-149	-0-	5	1	86	2	N	-0-		-0-	
10	124 N	70	-0-	-54	-0-	3	1	67	2	N	-0-		-0-	
11	240 N	43	-0-	-197	-0-	1	1	42	2	N	-0-		-0-	
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	N	-0-		-0-	
01	62 N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	N	-0-		-0-	

EMMONS UNIT														
WELL #: 16														
RRCID -> 200618														
COMPL. DATE 02/05/2004														
TOTAL DEPTH 12925														
PERF.12656 - 12666														
08	2077 N	1745	-0-	-332	-0-	97	1	1648	2	N	-0-		-0-	
09	1950 N	350	-0-	-1600	-0-	17	1	333	2	N	-0-		-0-	
10	1643 N	525	-0-	-1118	-0-	23	1	502	2	N	-0-		-0-	
11	1680 N	753	-0-	-927	-0-	24	1	729	2	N	-0-		-0-	
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	44	1	1096	2	N	-0-		-0-	
01	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	96	1	1413	2	N	-0-		-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										//CONT.// 220903									
JONES, E. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 6		RRCID -> 200672		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 13050		PERF.12740 - 12900	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	-0-			88 1	1487 2	Y		8					8	
									9 9										
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	-0-			64 1	1223 2	Y		-0-					8	
10	1674 N	1451	-0-	-0-	-223	-0-			63 1	1388 2	Y		-0-					8	
11	1530 N	1262	-0-	-0-	-268	-0-			40 1	1222 2	Y		-0-					8	
12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	-0-			47 1	1175 2	Y		-0-					8	
01	1457 N	1272	-0-	-0-	-185	-0-			81 1	1191 2	Y		-0-					8	
JONES, E. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 7		RRCID -> 200714		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 13004		PERF.12691 - 12870	
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
JONES, E. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 5		RRCID -> 200880		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 12930		PERF.12625 - 12760	
08	2759 X	1027	-0-	-0-	-1732	-0-			57 1	970 2	Y		-0-					-0-	
09	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	-0-			173 1	3295 2	Y		-0-					-0-	
10	2108 X	2081	-0-	-0-	-27	-0-			90 1	1991 2	Y		-0-					-0-	
11	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	-0-			106 1	3227 2	Y		-0-					-0-	
12	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	-0-			93 1	2325 2	Y		-0-					-0-	
01	3596 X	2734	-0-	-0-	-862	-0-			174 1	2560 2	Y		-0-					-0-	
EMMONS UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 201350		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12546 - 12598	
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-			32 1	535 2	N		-0-					-0-	
09	270 N	232	-0-	-0-	-38	-0-			12 1	220 2	N		-0-					-0-	
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-			9 1	188 2	N		-0-					-0-	
11	540 N	158	-0-	-0-	-382	-0-			5 1	153 2	N		-0-					-0-	
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-			8 1	210 2	N		-0-					-0-	
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-			23 1	338 2	N		-0-					-0-	
EMMONS UNIT										WELL #: 18		RRCID -> 201830		COMPL. DATE 04/05/2004		TOTAL DEPTH 12855		PERF.12660 - 12670	
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
PYLE, H.B. GU1										WELL #: 3		RRCID -> 202039		COMPL. DATE 02/09/2004		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12571 - 12696	
08	93 N	88	-0-	-0-	-5	-0-			5 1	83 2	Y		-0-					-0-	
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-			13 1	240 2	Y		-0-					-0-	
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-			4 1	78 2	Y		-0-					-0-	
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-			6 1	176 2	Y		-0-					-0-	
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1	115 2	Y		-0-					-0-	
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-			11 1	169 2	Y		-0-					-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																		
HILL, F.E. COMPANY																		
WELL #: 3																		
RRCID -> 202853																		
COMPL. DATE 03/26/2004																		
TOTAL DEPTH 12900																		
PERF.12437 - 12676																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	3658 X	3153	-0-	-	-505	-0-	-	205	1	2948	2	Y	-0-					45
09	3014 X	3014	-0-	-	-0-	-0-	-	179	1	2833	2	Y	-0-					47
								2	9									
10	3007 X	2820	-0-	-	-187	-0-	-	152	1	2668	2	Y	-0-					47
11	3060 X	2432	-0-	-	-628	-0-	-	106	1	2326	2	Y	-0-					47
12	3162 X	1191	-0-	-	-1971	-0-	-	76	1	1115	2	Y	-0-					47
01	3162 X	2302	-0-	-	-860	-0-	-	175	1	2127	2	Y	-0-					47
JONES, E. GAS UNIT NO. 1																		
WELL #: 8																		
RRCID -> 203664																		
COMPL. DATE 04/30/2004																		
TOTAL DEPTH 13100																		
PERF.12698 - 12855																		
08	806 X	562	-0-	-	-244	-0-	-	31	1	531	2	Y	-0-					-0-
09	1260 X	689	-0-	-	-571	-0-	-	34	1	655	2	Y	-0-					-0-
10	1302 X	873	-0-	-	-429	-0-	-	38	1	835	2	Y	-0-					-0-
11	1260 X	331	-0-	-	-929	-0-	-	10	1	321	2	Y	-0-					-0-
12	961 X	214	-0-	-	-747	-0-	-	8	1	206	2	Y	-0-					-0-
01	868 X	82	-0-	-	-786	-0-	-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
PEYTON, MT GU1																		
WELL #: 6																		
RRCID -> 203872																		
COMPL. DATE 06/03/2004																		
TOTAL DEPTH 12860																		
PERF.12521 - 12664																		
08	93 N	63	-0-	-	-30	-0-	-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
09	124 N	124	-0-	-	-0-	-0-	-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
10	126 N	126	-0-	-	-0-	-0-	-	5	1	121	2	Y	-0-					-0-
11	94 N	94	-0-	-	-0-	-0-	-	3	1	91	2	Y	-0-					-0-
12	148 N	148	-0-	-	-0-	-0-	-	6	1	142	2	Y	-0-					-0-
01	124 N	81	-0-	-	-43	-0-	-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
PILLANS																		
WELL #: 3																		
RRCID -> 204411																		
COMPL. DATE 06/14/2004																		
TOTAL DEPTH 11830																		
PERF.11482 - 11641																		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-					9
JONES, E. GAS UNIT NO. 1																		
WELL #: 9																		
RRCID -> 205125																		
COMPL. DATE 12/05/2020																		
TOTAL DEPTH 13000																		
PERF.12634 - 12786																		
08	1984 X	1725	-0-	-	-259	-0-	-	96	1	1629	2	Y	-0-					-0-
09	1890 X	1118	-0-	-	-772	-0-	-	56	1	1062	2	Y	-0-					-0-
10	2057 X	2057	-0-	-	-0-	-0-	-	89	1	1968	2	Y	-0-					-0-
11	1885 X	1885	-0-	-	-0-	-0-	-	60	1	1825	2	Y	-0-					-0-
12	1891 X	1726	-0-	-	-165	-0-	-	66	1	1660	2	Y	-0-					-0-
01	2046 X	1965	-0-	-	-81	-0-	-	125	1	1840	2	Y	-0-					-0-
FRYER "A"																		
WELL #: 1																		
RRCID -> 205156																		
COMPL. DATE 06/12/2004																		
TOTAL DEPTH 12750																		
PERF.12386 - 12512																		
08	279 N	225	-0-	-	-54	-0-	-	14	1	211	2	N	-0-					-0-
09	244 N	244	-0-	-	-0-	-0-	-	14	1	230	2	N	-0-					-0-
10	330 N	330	-0-	-	-0-	-0-	-	20	1	310	2	N	-0-					-0-
11	295 N	295	-0-	-	-0-	-0-	-	18	1	277	2	N	-0-					-0-
12	322 N	322	-0-	-	-0-	-0-	-	19	1	303	2	N	-0-					-0-
01	1211 N	1211	-0-	-	-0-	-0-	-	68	1	1143	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												NON-ASSOCIATED							
KOONCE, HOMER												WELL #: 7				RRCID -> 205589			
												COMPL. DATE 08/03/2004				TOTAL DEPTH 12970			
												PERF.12654 - 12790							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
08	1581 N	1428	-0-	-153	-0-	79	1	1349	2	Y	-0-					-0-			
09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	68	1	1290	2	Y	-0-					-0-			
10	1705 N	1415	-0-	-290	-0-	61	1	1354	2	Y	-0-					-0-			
11	1380 N	1346	-0-	-34	-0-	43	1	1303	2	Y	-0-					-0-			
12	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	52	1	1295	2	Y	-0-					-0-			
01	1426 N	1348	-0-	-78	-0-	86	1	1262	2	Y	-0-					-0-			
AULTMAN GAS UNIT												WELL #: 8				RRCID -> 206063			
												COMPL. DATE 11/01/2004				TOTAL DEPTH 12500			
												PERF.12260 - 12272							
08	T. A.	640	-0-	640	1706	149	1	491	2	Y	-0-					-0-			
09	T. A.	962	-0-	962	2668	89	1	873	2	Y	-0-					-0-			
10	T. A.	683	-0-	683	3351	20	1	663	2	Y	-0-					-0-			
11	3749 X	398	-0-	-3351	-0-	42	1	356	2	Y	-0-					-0-			
12	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-			
01	992 X	835	-0-	-157	-0-	835	2			Y	-0-					-0-			
AULTMAN GAS UNIT												WELL #: 9				RRCID -> 207234			
												COMPL. DATE 02/11/2020				TOTAL DEPTH 12433			
												PERF.11756 - 11763							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	-0-					-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-			
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-			
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-			
S. NAN-SU-GAIL GU 1												WELL #: 10				RRCID -> 207243			
												COMPL. DATE 01/27/2021				TOTAL DEPTH 13120			
												PERF.11440 - 11453							
08	217 N	142	-0-	-75	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-			
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	2	Y	-0-					-0-			
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-			
11	150 N	71	-0-	-79	-0-	2	1	69	2	Y	-0-					-0-			
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					-0-			
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-			
S. NAN-SU-GAIL GU 1												WELL #: 9				RRCID -> 207344			
												COMPL. DATE 09/11/2004				TOTAL DEPTH 13078			
												PERF.12730 - 12926							
08	1488 N	1370	-0-	-118	-0-	76	1	1294	2	Y	-0-					-0-			
09	1410 N	627	-0-	-783	-0-	31	1	596	2	Y	-0-					-0-			
10	1457 N	1252	-0-	-205	-0-	54	1	1198	2	Y	-0-					-0-			
11	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	46	1	1412	2	Y	-0-					-0-			
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	14	1	356	2	Y	-0-					-0-			
01	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	108	1	1597	2	Y	-0-					-0-			
S. NAN-SU-GAIL GU 1												WELL #: 12				RRCID -> 207369			
												COMPL. DATE 11/25/2004				TOTAL DEPTH 13044			
												PERF.12818 - 12858							
08	1643 X	1548	-0-	-95	-0-	86	1	1462	2	Y	-0-					23			
09	1890 X	1806	-0-	-84	-0-	90	1	1716	2	Y	-0-					23			
10	1953 X	1776	-0-	-177	-0-	77	1	1699	2	Y	-0-					23			
11	1890 X	1700	-0-	-190	-0-	54	1	1646	2	Y	-0-					23			
12	1953 X	1569	-0-	-384	-0-	60	1	1509	2	Y	-0-					23			
01	1860 X	1617	-0-	-243	-0-	103	1	1514	2	Y	-0-					23			
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1												WELL #: 6				RRCID -> 209303			
												COMPL. DATE 12/23/2004				TOTAL DEPTH 12880			
												PERF.12557 - 12717							
08	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	135	1	2297	2	Y	-0-					-0-			
09	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	112	1	2125	2	Y	-0-					-0-			
10	2449 N	1704	-0-	-745	-0-	74	1	1630	2	Y	-0-					-0-			
11	2340 N	601	-0-	-1739	-0-	19	1	582	2	Y	-0-					-0-			
12	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	43	1	1069	2	Y	-0-					-0-			
01	1705 X	267	-0-	-1438	-0-	17	1	250	2	Y	-0-					-0-			

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903											
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 10		RRCID -> 209592		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 12675		PERF.12426 - 12500			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		217 N	201	-0-	-16	-0-		11 1	190	2	Y	-0-			10
09		210 N	193	-0-	-17	-0-		10 1	183	2	Y	-0-			10
10		217 N	54	-0-	-163	-0-		2 1	52	2	Y	-0-			10
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			10
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
01		168 N	168	-0-	-0-	-0-		11 1	157	2	Y	-0-			10
PEYTON, MT GU1				WELL #: 10		RRCID -> 209657		COMPL. DATE 02/06/2021		TOTAL DEPTH 12801		PERF.12026 - 12622			
08		1519 X	1391	-0-	-128	-0-		77 1	1314	2	Y	-0-			-0-
09		1530 X	1369	-0-	-161	-0-		68 1	1301	2	Y	-0-			-0-
10		1581 X	1096	-0-	-485	-0-		47 1	1049	2	Y	-0-			-0-
11		1531 X	1531	-0-	-0-	-0-		48 1	1483	2	Y	-0-			-0-
12		1548 X	1548	-0-	-0-	-0-		59 1	1489	2	Y	-0-			-0-
01		1426 X	1312	-0-	-114	-0-		83 1	1229	2	Y	-0-			-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1				WELL #: 11		RRCID -> 209663		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 12702		PERF.12108 - 12311			
08		465 N	445	-0-	-20	-0-		25 1	420	2	Y	-0-			-0-
09		450 N	431	-0-	-19	-0-		22 1	409	2	Y	-0-			-0-
10		465 N	443	-0-	-22	-0-		19 1	424	2	Y	-0-			-0-
11		420 N	419	-0-	-1	-0-		13 1	406	2	Y	-0-			-0-
12		439 N	439	-0-	-0-	-0-		17 1	422	2	Y	-0-			-0-
01		437 N	437	-0-	-0-	-0-		28 1	409	2	Y	-0-			-0-
FOLK				WELL #: 3		RRCID -> 210634		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 12515		PERF.12028 - 12363			
08		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-		273 1	1808	2	N	-0-			-0-
09		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-		297 1	1606	2	N	-0-			-0-
10		2015 N	1831	-0-	-184	-0-		373 1	1458	2	N	-0-			-0-
11		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-		340 1	1758	2	N	-0-			-0-
12		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-		364 1	1611	2	N	-0-			-0-
01		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-		175 1	1745	2	N	-0-			-0-
EMMONS, MG GU1				WELL #: 2		RRCID -> 211024		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 12353		PERF.12064 - 12166			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PILLANS				WELL #: 6		RRCID -> 212454		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11494 - 11596			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
PILLANS				WELL #: 8		RRCID -> 213243		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 11817		PERF.11510 - 11671			
08		31 N	1	-0-	-30	-0-		1 2			N	-0-			3
09		30 N	10	-0-	-20	-0-		2 1	8	2	N	-0-			3
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			3
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-		2 1	5	2	N	-0-			3
12		51 N	51	-0-	-0-	-0-		15 1	36	2	N	-0-			3
01		250 N	250	-0-	-0-	-0-		51 1	199	2	N	-0-			3

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903													
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 8		RRCID -> 216517		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12104 - 12547					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
08		1023 N	877	-0-	-0-	-146	-0-	-0-	49 1	828 2	2	N	N	-0-			-0-
09		826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41 1	785 2	2	N	N	-0-			-0-
10		961 N	766	-0-	-0-	-195	-0-	-0-	33 1	733 2	2	N	N	-0-			-0-
11		895 N	895	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28 1	867 2	2	N	N	-0-			-0-
12		820 N	820	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	789 2	2	N	N	-0-			-0-
01		898 N	898	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57 1	841 2	2	N	N	-0-			-0-
PYLE, HB GU1				WELL #: 4		RRCID -> 216624		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12720 - 12738					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1				WELL #: 7		RRCID -> 217217		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 12670		PERF.12380 - 12466					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TERRY "A"				WELL #: 4		RRCID -> 217245		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 12780		PERF.12412 - 12619					
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80 1	1231 2	2	N	N	-0-			-0-
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81 1	1289 2	2	N	N	-0-			-0-
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60 1	921 2	2	N	N	-0-			-0-
11	1260	N	-0-	-0-	-0-	-1260	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	992	N	-0-	-0-	-0-	-992	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PILLANS				WELL #: 5		RRCID -> 217468		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 11820		PERF.11448 - 11646					
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
KOONCE, HOMER				WELL #: 6		RRCID -> 217624		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 12920		PERF.12666 - 12682					
08	62	N	28	-0-	-0-	-34	-0-	-0-	2 1	26 2	2	Y	Y	-0-			-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	27 2	2	Y	Y	-0-			-0-
10	31	N	18	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	1 1	15 2	2	Y	Y	2			2
									2 9								
11	30	N	18	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	1 1	17 2	2	Y	Y	-0-			2
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	34 2	2	Y	Y	-0-			2
01	31	N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-			2

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 64409 210				NON-ASSOCIATED			
IVY "B" GU 1												//CONT.// 220903				WELL #: 5			
												RRCID -> 217629				COMPL. DATE 07/03/2005			
												TOTAL				DEPTH 12212			
												PERF.11528 - 11980							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08		1984 N	1883	-0-	-101	-0-			1018 1	865 2	Y	-0-						-0-	
09		1890 N	1730	-0-	-160	-0-			956 1	774 2	Y	-0-						-0-	
10		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-			1115 1	938 2	Y	-0-						-0-	
11		1830 N	1704	-0-	-126	-0-			926 1	778 2	Y	-0-						-0-	
12		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-			849 1	719 2	Y	-0-						-0-	
01		1829 N	1219	-0-	-610	-0-			689 1	530 2	Y	-0-						-0-	

S. NAN-SU-GAIL GU 1												WELL #: 15				RRCID -> 217631			
												COMPL. DATE 07/07/2005				TOTAL			
												DEPTH 13150				PERF.12855 - 12950			
08		2418 X	1459	-0-	-959	-0-			81 1	1378 2	Y	-0-						-0-	
09		2340 X	1372	-0-	-968	-0-			68 1	1304 2	Y	-0-						-0-	
10		2418 X	1128	-0-	-1290	-0-			49 1	1079 2	Y	-0-						-0-	
11		1650 X	1375	-0-	-275	-0-			44 1	1331 2	Y	-0-						-0-	
12		1488 X	1450	-0-	-38	-0-			56 1	1394 2	Y	-0-						-0-	
01		1457 X	1447	-0-	-10	-0-			92 1	1355 2	Y	-0-						-0-	

S. NAN-SU-GAIL GU 1												WELL #: 13H				RRCID -> 217811			
												COMPL. DATE 10/02/2005				TOTAL			
												DEPTH 12833				PERF.12787 - 14084			
08		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-			176 1	2994 2	Y	-0-						-0-	
09		4628 X	4628	-0-	-0-	-0-			231 1	4397 2	Y	-0-						-0-	
10		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-			162 1	3586 2	Y	-0-						-0-	
11		4354 X	4354	-0-	-0-	-0-			138 1	4216 2	Y	-0-						-0-	
12		3162 X	2718	-0-	-444	-0-			104 1	2614 2	Y	-0-						-0-	
01		3658 X	2996	-0-	-662	-0-			191 1	2805 2	Y	-0-						-0-	

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1												WELL #: 7				RRCID -> 217839			
												COMPL. DATE 09/22/2005				TOTAL			
												DEPTH 12900				PERF.12466 - 12732			
08		1395 X	280	-0-	-1115	-0-			16 1	264 2	Y	-0-						-0-	
09		1350 X	1341	-0-	-9	-0-			67 1	1274 2	Y	-0-						-0-	
10		1303 X	1303	-0-	-0-	-0-			56 1	1247 2	Y	-0-						-0-	
11		1110 X	933	-0-	-177	-0-			30 1	903 2	Y	-0-						-0-	
12		775 X	325	-0-	-450	-0-			12 1	313 2	Y	-0-						-0-	
01		1395 X	628	-0-	-767	-0-			40 1	588 2	Y	-0-						-0-	

FOLK GAS UNIT												WELL #: 5T				RRCID -> 218152			
												COMPL. DATE 07/21/2007				TOTAL			
												DEPTH 12500				PERF.12000 - 12286			
08		988 N	988	-0-	-0-	-0-			117 1	871 2	N	-0-						-0-	
09		897 N	897	-0-	-0-	-0-			128 1	769 2	N	-0-						-0-	
10		920 N	920	-0-	-0-	-0-			175 1	745 2	N	-0-						-0-	
11		877 N	877	-0-	-0-	-0-			132 1	745 2	N	-0-						-0-	
12		926 N	926	-0-	-0-	-0-			159 1	767 2	N	-0-						-0-	
01		906 N	906	-0-	-0-	-0-			69 1	837 2	N	-0-						-0-	

PILLANS												WELL #: 7				RRCID -> 218169			
												COMPL. DATE 03/05/2006				TOTAL			
												DEPTH 11817				PERF.11338 - 11642			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						54	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						54	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						54	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						54	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						54	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						54	

PYLE, HB GU1												WELL #: 5				RRCID -> 218172			
												COMPL. DATE 01/01/2006				TOTAL			
												DEPTH 12902				PERF.12676 - 12687			
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-						-0-	
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-						-0-	
10		17 N	17	-0-	-0-	-0-			1 1	16 2	Y	-0-						-0-	
11		183 N	183	-0-	-0-	-0-			6 1	177 2	Y	-0-						-0-	
12		604 N	604	-0-	-0-	-0-			23 1	581 2	Y	-0-						-0-	
01		472 N	472	-0-	-0-	-0-			30 1	442 2	Y	-0-						-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903												
HOMER KOONCE GU				WELL #:	9	RRCID ->	218178	COMPL. DATE	04/04/2016	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.11297	-	11970		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
08		217 N	175	-0-	-42	-0-		10 1	165 2	Y	-0-				-0-		
09		302 N	302	-0-	-0-	-0-		15 1	287 2	Y	-0-				-0-		
10		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-		76 1	1677 2	Y	-0-				-0-		
11		3000 N	3029	-0-	29	29		96 1	2933 2	Y	-0-				-0-		
12		2663 X	2634	-0-	-29	-0-		101 1	2533 2	Y	-0-				-0-		
01		1767 X	513	-0-	-1254	-0-		33 1	480 2	Y	-0-				-0-		

IVY, PHILLIP GU				WELL #:	7	RRCID ->	218183	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11906	-	11968		
08		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-		1598 1	1358 2	Y	-0-				-0-		
09		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-		1518 1	1230 2	Y	-0-				-0-		
10		3193 X	2662	-0-	-531	-0-		1446 1	1216 2	Y	-0-				-0-		
11		3090 X	2598	-0-	-492	-0-		1411 1	1187 2	Y	-0-				-0-		
12		3038 X	2937	-0-	-101	-0-		1591 1	1346 2	Y	-0-				-0-		
01		2945 X	2757	-0-	-188	-0-		1559 1	1198 2	Y	-0-				-0-		

PEYTON, MT GU1				WELL #:	7H	RRCID ->	218184	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL	DEPTH	12469	PERF.12754	-	15927		
08		3689 X	3151	-0-	-538	-0-		175 1	2976 2	Y	-0-				17		
09		3630 X	3315	-0-	-315	-0-		165 1	3150 2	Y	-0-				17		
10		3751 X	3583	-0-	-168	-0-		155 1	3428 2	Y	-0-				17		
11		3630 X	3260	-0-	-370	-0-		103 1	3157 2	Y	-0-				17		
12		3751 X	921	-0-	-2830	-0-		35 1	886 2	Y	-0-				17		
01		3596 X	248	-0-	-3348	-0-		16 1	232 2	Y	-0-				17		

KOONCE, HOMER				WELL #:	10	RRCID ->	219312	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL	DEPTH	13025	PERF.12625	-	12802		
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-		6 1	104 2	Y	-0-				-0-		
09		30 N	20	-0-	-10	-0-		1 1	19 2	Y	-0-				-0-		
10		93 N	8	-0-	-85	-0-		8 2		Y	-0-				-0-		
11		120 N	13	-0-	-107	-0-		13 2		Y	-0-				-0-		
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2		Y	-0-				-0-		
01		8 N	7	-0-	-1	-0-		7 2		Y	-0-				-0-		

KOONCE, HOMER				WELL #:	8	RRCID ->	220514	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12764	-	12776		
08		620 X	362	-0-	-258	-0-		20 1	342 2	Y	-0-				-0-		
09		600 X	543	-0-	-57	-0-		27 1	516 2	Y	-0-				-0-		
10		861 X	861	-0-	-0-	-0-		37 1	824 2	Y	-0-				-0-		
11		722 X	722	-0-	-0-	-0-		23 1	699 2	Y	-0-				-0-		
12		781 X	781	-0-	-0-	-0-		30 1	751 2	Y	-0-				-0-		
01		868 X	531	-0-	-337	-0-		34 1	497 2	Y	-0-				-0-		

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1				WELL #:	3H	RRCID ->	220724	COMPL. DATE	02/26/2006	TOTAL	DEPTH	12363	PERF.12524	-	14130		
08		217 N	198	-0-	-19	-0-		11 1	187 2	Y	-0-				78		
09		360 N	360	-0-	-0-	-0-		18 1	342 2	Y	-0-				78		
10		435 N	435	-0-	-0-	-0-		19 1	416 2	Y	-0-				78		
11		190 N	190	-0-	-0-	-0-		6 1	184 2	Y	-0-				78		
12		195 N	195	-0-	-0-	-0-		7 1	188 2	Y	-0-				78		
01		529 N	529	-0-	-0-	-0-		34 1	495 2	Y	-0-				78		

MEIER, FRED H.				WELL #:	1	RRCID ->	221093	COMPL. DATE	01/28/2021	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.12576	-	12690		
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-		6 1	93 2	Y	-0-				-0-		
09		137 N	137	-0-	-0-	-0-		7 1	130 2	Y	-0-				-0-		
10		108 N	108	-0-	-0-	-0-		5 1	103 2	Y	-0-				-0-		
11		124 N	124	-0-	-0-	-0-		4 1	120 2	Y	-0-				-0-		
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-		5 1	125 2	Y	-0-				-0-		
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-		6 1	90 2	Y	-0-				-0-		

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
AULTMAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 221478 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
08	2401 N	2401 -0-	-0-	-0-	558 1	1843 2	N	-0-				-0-
09	2297 N	2297 -0-	-0-	-0-	212 1	2085 2	N	-0-				-0-
10	2235 N	2235 -0-	-0-	-0-	66 1	2169 2	N	-0-				-0-
11	2041 N	2041 -0-	-0-	-0-	214 1	1827 2	N	-0-				-0-
12	1708 N	1708 -0-	-0-	-0-	2 1	1706 2	N	-0-				-0-
01	2142 N	2142 -0-	-0-	-0-	2142 2		N	-0-				-0-
PILLANS WELL #: 12 RRCID -> 223248 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668												
08	4253 X	4253 -0-	-0-	-0-	738 1	3515 2	N	-0-				140
09	2683 X	2683 -0-	-0-	-0-	448 1	2200 2	N	32				172
					35 9							
10	4137 X	4137 -0-	-0-	-0-	673 1	3464 2	N	-0-				172
11	4768 X	4768 -0-	-0-	-0-	1073 1	3671 2	N	22				194
					24 9							
12	4850 X	4850 -0-	-0-	-0-	1426 1	3424 2	N	-0-	162 1			32
01	4248 X	4248 -0-	-0-	-0-	863 1	3385 2	N	-0-				32
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 223576 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12752 - 15450												
08	8804 X	2217 -0-	-6587	-0-	123 1	2094 2	N	-0-				10
09	7860 X	1356 -0-	-6504	-0-	68 1	1288 2	N	-0-				10
10	6820 X	2472 -0-	-4348	-0-	107 1	2365 2	N	-0-				10
11	3660 X	2463 -0-	-1197	-0-	78 1	2385 2	N	-0-				10
12	2759 X	2119 -0-	-640	-0-	81 1	2038 2	N	-0-				10
01	2946 X	2946 -0-	-0-	-0-	187 1	2759 2	N	-0-				10
FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350												
08	2271 N	2271 -0-	-0-	-0-	138 1	2133 2	N	-0-				-0-
09	2346 N	2346 -0-	-0-	-0-	139 1	2207 2	N	-0-				-0-
10	1860 N	1645 -0-	-215	-0-	101 1	1544 2	N	-0-				-0-
11	1800 N	624 -0-	-1176	-0-	38 1	586 2	N	-0-				-0-
12	155 N	155 -0-	-0-	-0-	9 1	146 2	N	-0-				-0-
01	3100 N	3683 -0-	583	583	208 1	3475 2	N	-0-				-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750												
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
PEYTON, MT GU1 WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466												
08	3348 X	732 -0-	-2616	-0-	41 1	691 2	Y	-0-				-0-
09	2700 X	1212 -0-	-1488	-0-	60 1	1152 2	Y	-0-				-0-
10	1584 X	1584 -0-	-0-	-0-	68 1	1510 2	Y	5				5
					6 9							
11	1080 X	78 -0-	-1002	-0-	2 1	76 2	Y	-0-				5
12	899 X	11 -0-	-888	-0-	10 2	1 9	Y	1				6
01	1581 X	23 -0-	-1558	-0-	1 1	22 2	Y	-0-				6

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																			
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11										RRCID -> 230461		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL	DEPTH 12700	PERF.12454	- 12544		
M	0	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					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27				Y	-0-			-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27				Y	-0-			-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27				Y	-0-			-0-					
11	27	X	-0-	-0-	-27	-0-				Y	-0-			-0-					
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-		-0-					
S. NAN-SU-GAIL GU 1										WELL #: 14H		RRCID -> 232256		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL	DEPTH 12819	PERF.13263	- 15227
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	320	2	Y	-0-		-0-					
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	33	1	627	2	Y	-0-		-0-					
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	2	Y	-0-		-0-					
11	330	N	231	-0-	-99	-0-	7	1	224	2	Y	-0-		-0-					
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	13	1	316	2	Y	-0-		-0-					
01	310	N	84	-0-	-226	-0-	5	1	79	2	Y	-0-		-0-					
NEAL, C.E. GAS UNIT B-1										WELL #: 12H		RRCID -> 234867		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL	DEPTH 12660	PERF.12682	- 15703
08	434	X	392	-0-	-42	-0-	22	1	370	2	Y	-0-		-0-					
09	420	X	270	-0-	-150	-0-	13	1	257	2	Y	-0-		-0-					
10	434	X	420	-0-	-14	-0-	18	1	402	2	Y	-0-		-0-					
11	390	X	320	-0-	-70	-0-	10	1	310	2	Y	-0-		-0-					
12	403	X	375	-0-	-28	-0-	14	1	361	2	Y	-0-		-0-					
01	434	X	272	-0-	-162	-0-	17	1	255	2	Y	-0-		-0-					
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1										WELL #: 17H		RRCID -> 237273		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL	DEPTH 12444	PERF.12628	- 15323
08	24149	X	9439	-0-	-14710	-0-	525	1	8914	2	Y	-0-		-0-					
09	23370	X	9035	-0-	-14335	-0-	451	1	8584	2	Y	-0-		-0-					
10	24149	X	220	-0-	-23929	-0-	10	1	210	2	Y	-0-		-0-					
11	11280	X	258	-0-	-11022	-0-	8	1	250	2	Y	-0-		-0-					
12	14249	X	14249	-0-	-0-	-0-	547	1	13702	2	Y	-0-		-0-					
01	9424	X	2358	-0-	-7066	-0-	150	1	2208	2	Y	-0-		-0-					
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 19H		RRCID -> 241152		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL	DEPTH 12447	PERF.12589	- 14816
08	3286	X	2832	-0-	-454	-0-	157	1	2675	2	Y	-0-		-0-					
09	3420	X	2742	-0-	-678	-0-	137	1	2605	2	Y	-0-		-0-					
10	3534	X	3075	-0-	-459	-0-	133	1	2942	2	Y	-0-		-0-					
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	116	1	3557	2	Y	-0-		-0-					
12	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	143	1	3581	2	Y	-0-		-0-					
01	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	264	1	3883	2	Y	-0-		-0-					
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1										WELL #: 19H		RRCID -> 241559		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL	DEPTH 12424	PERF.12671	- 15840
08	11005	X	1197	-0-	-9808	-0-	67	1	1130	2	Y	-0-		-0-					
09	10650	X	3374	-0-	-7276	-0-	168	1	3206	2	Y	-0-		-0-					
10	10075	X	9116	-0-	-959	-0-	395	1	8721	2	Y	-0-		-0-					
11	9750	X	6305	-0-	-3445	-0-	200	1	6105	2	Y	-0-		-0-					
12	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	317	1	7933	2	Y	-0-		-0-					
01	9114	X	6597	-0-	-2517	-0-	420	1	6177	2	Y	-0-		-0-					
FOLK GAS UNIT										WELL #: 6H		RRCID -> 241716		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL	DEPTH 16360	PERF.12713	- 0
08	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	570	1	4027	2	N	-0-		-0-					
09	4080	X	3141	-0-	-939	-0-	474	1	2667	2	N	-0-		-0-					
10	4216	X	3701	-0-	-515	-0-	729	1	2972	2	N	-0-		-0-					
11	4080	X	4028	-0-	-52	-0-	630	1	3398	2	N	-0-		-0-					
12	4216	X	2009	-0-	-2207	-0-	370	1	1639	2	N	-0-		-0-					
01	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	804	1	9370	2	N	-0-		-0-					

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1														
//CONT.// 64409 210														
//CONT.// 220903														
WELL #: 15H														
RRCID -> 242947														
COMPL. DATE 07/11/2008														
TOTAL DEPTH 12340														
PERF.12772 - 15541														
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
08	9424 X	7787	-0-	-1637	-0-	433 1	7354 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	8850 X	7329	-0-	-1521	-0-	366 1	6963 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	10292 X	9360	-0-	-932	-0-	405 1	8955 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	9960 X	4402	-0-	-5558	-0-	139 1	4263 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	10292 X	4994	-0-	-5298	-0-	192 1	4802 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	10317 X	10317	-0-	-0-	-0-	656 1	9661 2	Y	-0-		-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 16H														
RRCID -> 243407														
COMPL. DATE 04/18/2008														
TOTAL DEPTH 12438														
PERF.12601 - 15299														
08	3534 X	3110	-0-	-424	-0-	173 1	2937 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	3420 X	3413	-0-	-7	-0-	170 1	3243 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	201 1	4434 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	141 1	4310 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	168 1	4211 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	276 1	4065 2	Y	-0-		-0-			-0-

M.T. PEYTON (NEAL) B (SA)														
WELL #: 12H														
RRCID -> 244352														
COMPL. DATE 08/30/2008														
TOTAL DEPTH 12591														
PERF.12861 - 16281														
08	10168 X	9602	-0-	-566	-0-	534 1	9068 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	9840 X	9349	-0-	-491	-0-	467 1	8882 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	9951 X	9545	-0-	-406	-0-	413 1	9132 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	9600 X	8811	-0-	-789	-0-	279 1	8532 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	9796 X	7864	-0-	-1932	-0-	301 1	7539 2	Y	22		22			22
01	10110 X	10110	-0-	-0-	-0-	24 9								
						643 1	9467 2	Y	-0-		-0-			22

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 15H														
RRCID -> 244644														
COMPL. DATE 07/25/2008														
TOTAL DEPTH 12549														
PERF.12759 - 15241														
08	4743 X	3446	-0-	-1297	-0-	192 1	3254 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	4590 X	3947	-0-	-643	-0-	197 1	3750 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	203 1	4499 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	142 1	4334 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	178 1	4461 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	300 1	4422 2	Y	-0-		-0-			-0-

HILL-CRENSHAW F.R. (SA)														
WELL #: 1H														
RRCID -> 244842														
COMPL. DATE 05/25/2008														
TOTAL DEPTH 12413														
PERF.12611 - 15337														
08	5611 X	5267	-0-	-344	-0-	293 1	4974 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	5400 X	5130	-0-	-270	-0-	256 1	4874 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	5487 X	5298	-0-	-189	-0-	229 1	5069 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	5250 X	4982	-0-	-268	-0-	158 1	4824 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	5332 X	4630	-0-	-702	-0-	178 1	4452 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	5301 X	3331	-0-	-1970	-0-	212 1	3119 2	Y	-0-		-0-			-0-

PEYTON, MT GU1														
WELL #: 17H														
RRCID -> 245004														
COMPL. DATE 09/30/2008														
TOTAL DEPTH 12503														
PERF.12678 - 15290														
08	8773 X	8453	-0-	-320	-0-	470 1	7983 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	8850 X	7693	-0-	-1157	-0-	384 1	7309 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	9145 X	7631	-0-	-1514	-0-	330 1	7301 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	8850 X	7463	-0-	-1387	-0-	236 1	7227 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	8463 X	7470	-0-	-993	-0-	287 1	7183 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	8463 X	7102	-0-	-1361	-0-	452 1	6650 2	Y	-0-		-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1														
WELL #: 21H RRCID -> 247582										COMPL. DATE 12/27/2008		TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	5425 X	4600	-0-	-825	-0-	256	1	4344	2	Y	-0-			-0-
09	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	265	1	5050	2	Y	-0-			-0-
10	7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	339	1	7489	2	Y	-0-			-0-
11	8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	268	1	8183	2	Y	-0-			-0-
12	8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	335	1	8400	2	Y	-0-			-0-
01	7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	488	1	7183	2	Y	-0-			-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1										WELL #: 15H RRCID -> 250552		COMPL. DATE 12/12/2008		
												TOTAL DEPTH 12607 PERF.13114 - 15738		
08	13144 X	12962	-0-	-182	-0-	721	1	12241	2	Y	-0-			-0-
09	12540 X	1950	-0-	-10590	-0-	97	1	1853	2	Y	-0-			-0-
10	16805 X	16805	-0-	-0-	-0-	727	1	16078	2	Y	-0-			-0-
11	14700 X	13824	-0-	-876	-0-	438	1	13386	2	Y	-0-			-0-
12	15190 X	1807	-0-	-13383	-0-	69	1	1738	2	Y	-0-			-0-
01	16802 X	15752	-0-	-1050	-0-	1002	1	14750	2	Y	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 17H RRCID -> 251096		COMPL. DATE 03/31/2009		
												TOTAL DEPTH 12434 PERF.12659 - 14690		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1										WELL #: 16H RRCID -> 251118		COMPL. DATE 04/10/2009		
												TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 16078		
08	6696 X	4932	-0-	-1764	-0-	274	1	4658	2	Y	-0-			8
09	6480 X	3689	-0-	-2791	-0-	184	1	3505	2	Y	-0-			8
10	7781 X	5638	-0-	-2143	-0-	244	1	5394	2	Y	-0-			8
11	7530 X	6732	-0-	-798	-0-	213	1	6519	2	Y	-0-			8
12	7781 X	3505	-0-	-4276	-0-	135	1	3370	2	Y	-0-			8
01	5642 X	1965	-0-	-3677	-0-	125	1	1840	2	Y	-0-			8

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1										WELL #: 14H RRCID -> 251125		COMPL. DATE 03/11/2009		
												TOTAL DEPTH 12608 PERF.12722 - 14475		
08	9982 X	9672	-0-	-310	-0-	538	1	9134	2	Y	-0-			-0-
09	9660 X	9288	-0-	-372	-0-	464	1	8824	2	Y	-0-			-0-
10	10013 X	9566	-0-	-447	-0-	414	1	9152	2	Y	-0-			-0-
11	9690 X	9132	-0-	-558	-0-	289	1	8843	2	Y	-0-			-0-
12	9765 X	9433	-0-	-332	-0-	362	1	9071	2	Y	-0-			-0-
01	9672 X	9321	-0-	-351	-0-	593	1	8728	2	Y	-0-			-0-

IVY B GU1										WELL #: 6H RRCID -> 255066		COMPL. DATE 11/22/2009		
												TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940		
08	22774 X	22774	-0-	-0-	-0-	12313	1	10461	2	Y	-0-			88
09	21131 X	21131	-0-	-0-	-0-	11674	1	9453	2	Y	-0-			92
						4	9							
10	21549 X	21549	-0-	-0-	-0-	11706	1	9843	2	Y	-0-			92
11	20770 X	20770	-0-	-0-	-0-	11283	1	9487	2	Y	-0-			92
12	21295 X	21295	-0-	-0-	-0-	11534	1	9761	2	Y	-0-			92
01	23349 X	23349	-0-	-0-	-0-	13201	1	10148	2	Y	-0-			92

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903								
FOLK GAS UNIT				WELL #:		9H	RRCID ->	256509	COMPL.	DATE 01/28/2010	TOTAL	DEPTH 12301	PERF.13064	- 15320
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	929 1	6011 2	N	-0-					-0-
09	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	1198 1	6480 2	N	-0-					-0-
10	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	1264 1	4858 2	N	-0-					-0-
11	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	998 1	4977 2	N	-0-					-0-
12	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	1309 1	5737 2	N	-0-					-0-
01	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	624 1	6058 2	N	-0-					-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA)				WELL #:		2H	RRCID ->	257370	COMPL.	DATE 12/20/2009	TOTAL	DEPTH 12605	PERF.12906	- 16239
08	10757 X	10507	-0-	-250	-0-	584 1	9923 2	Y	-0-					10
09	10261 X	10261	-0-	-0-	-0-	512 1	9749 2	Y	-0-					10
10	10788 X	10317	-0-	-471	-0-	447 1	9870 2	Y	-0-					10
11	10440 X	9817	-0-	-623	-0-	311 1	9506 2	Y	-0-					10
12	10788 X	10166	-0-	-622	-0-	390 1	9776 2	Y	-0-					10
01	10602 X	9988	-0-	-614	-0-	635 1	9353 2	Y	-0-					10

FOLK GAS UNIT				WELL #:		8H	RRCID ->	257488	COMPL.	DATE 06/30/2010	TOTAL	DEPTH 12503	PERF.12495	- 15695
08	3007 X	844	-0-	-2163	-0-	127 1	717 2	N	-0-					-0-
09	2910 X	821	-0-	-2089	-0-	143 1	678 2	N	-0-					-0-
10	3007 X	1376	-0-	-1631	-0-	287 1	1089 2	N	-0-					-0-
11	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	387 1	2026 2	N	-0-					-0-
12	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	402 1	1795 2	N	-0-					-0-
01	1364 X	1001	-0-	-363	-0-	105 1	896 2	N	-0-					-0-

HB PYLE A-NEAL B (SA)				WELL #:		1H	RRCID ->	257541	COMPL.	DATE 03/23/2010	TOTAL	DEPTH 12726	PERF.13328	- 15100
08	7936 X	7261	-0-	-675	-0-	404 1	6857 2	Y	-0-					-0-
09	7680 X	6866	-0-	-814	-0-	343 1	6523 2	Y	-0-					-0-
10	7564 X	6692	-0-	-872	-0-	290 1	6402 2	Y	-0-					-0-
11	7320 X	6531	-0-	-789	-0-	207 1	6324 2	Y	-0-					-0-
12	7564 X	6433	-0-	-1131	-0-	247 1	6186 2	Y	-0-					-0-
01	7254 X	7123	-0-	-131	-0-	453 1	6670 2	Y	-0-					-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA)				WELL #:		5H	RRCID ->	258866	COMPL.	DATE 07/05/2010	TOTAL	DEPTH 12359	PERF.12760	- 15020
08	8277 X	7789	-0-	-488	-0-	433 1	7356 2	Y	-0-					-0-
09	8100 X	8087	-0-	-13	-0-	404 1	7683 2	Y	-0-					-0-
10	8370 X	7002	-0-	-1368	-0-	303 1	6699 2	Y	-0-					-0-
11	8100 X	7563	-0-	-537	-0-	240 1	7323 2	Y	-0-					-0-
12	8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	324 1	8115 2	Y	-0-					-0-
01	8370 X	7653	-0-	-717	-0-	487 1	7166 2	Y	-0-					-0-

F R HILL-CRENSHAW (SA)				WELL #:		3H	RRCID ->	259527	COMPL.	DATE 05/29/2009	TOTAL	DEPTH 12530	PERF.12728	- 15990
08	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	271 1	4604 2	Y	6					6
09	5100 X	4852	-0-	-248	-0-	242 1	4610 2	Y	-0-					6
10	5487 X	4551	-0-	-936	-0-	197 1	4354 2	Y	-0-					6
11	5310 X	3505	-0-	-1805	-0-	111 1	3394 2	Y	-0-					6
12	5487 X	2985	-0-	-2502	-0-	115 1	2870 2	Y	-0-					6
01	5022 X	2306	-0-	-2716	-0-	147 1	2159 2	Y	-0-					6

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	152 X	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	Y	-0-			-0-
09	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	84	1	1605	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	3296	-0-	196	196	143	1	3153	2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	3212	-0-	212	408	102	1	3110	2	Y	-0-			-0-
12	4326 X	3918	-0-	-408	-0-	150	1	3768	2	Y	-0-			-0-
01	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	280	1	4116	2	Y	-0-			-0-
F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150														
08	2666 N	389	-0-	-2277	-0-	21	1	361	2	Y	6			6
						7	9							
09	2580 N	15	-0-	-2565	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			6
10	2511 N	1478	-0-	-1033	-0-	64	1	1414	2	Y	-0-			6
11	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	93	1	2858	2	Y	-0-			6
12	970 X	970	-0-	-0-	-0-	37	1	933	2	Y	-0-			6
01	1488 X	203	-0-	-1285	-0-	13	1	190	2	Y	-0-			6
FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125														
08	4712 X	3775	-0-	-937	-0-	473	1	3302	2	N	-0-			-0-
09	4560 X	3031	-0-	-1529	-0-	458	1	2573	2	N	-0-			-0-
10	4712 X	2924	-0-	-1788	-0-	581	1	2343	2	N	-0-			-0-
11	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	643	1	3472	2	N	-0-			-0-
12	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	815	1	3794	2	N	-0-			-0-
01	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	360	1	3981	2	N	-0-			-0-
MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340														
08	4309 X	4082	-0-	-227	-0-	227	1	3855	2	Y	-0-			-0-
09	4170 X	3842	-0-	-328	-0-	192	1	3650	2	Y	-0-			-0-
10	4185 X	3897	-0-	-288	-0-	169	1	3728	2	Y	-0-			-0-
11	3960 X	3678	-0-	-282	-0-	117	1	3561	2	Y	-0-			-0-
12	4061 X	2926	-0-	-1135	-0-	110	1	2764	2	Y	47			47
						52	9							
01	4061 X	2885	-0-	-1176	-0-	184	1	2701	2	Y	-0-			47
F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376														
08	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	186	1	3164	2	Y	-0-			-0-
09	3270 X	3128	-0-	-142	-0-	156	1	2972	2	Y	-0-			-0-
10	3379 X	3310	-0-	-69	-0-	143	1	3167	2	Y	-0-			-0-
11	3270 X	2238	-0-	-1032	-0-	71	1	2167	2	Y	-0-			-0-
12	3348 X	573	-0-	-2775	-0-	22	1	551	2	Y	-0-			-0-
01	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	236	1	3472	2	Y	-0-			-0-
C. E. NEAL GU B-1 WELL #: 19 RRCID -> 260710 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11185 - 11217														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC F. E. HILL COMPANY				//CONT.// 220903 WELL #:	64409 210 5	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
						RRCID ->	260769	COMPL. DATE	02/24/2011	TOTAL	DEPTH	13563	PERF.12342	- 12730		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	155 N	143	-0-	-12	-0-			8 1	135 2	2	Y		-0-			-0-
09	150 N	138	-0-	-12	-0-			7 1	131 2	2	Y		-0-			-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-			6 1	137 2	2	Y		-0-			-0-
11	150 N	139	-0-	-11	-0-			4 1	135 2	2	Y		-0-			-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-			5 1	131 2	2	Y		-0-			-0-
01	155 N	133	-0-	-22	-0-			8 1	125 2	2	Y		-0-			-0-
MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA)				WELL #:	1H	RRCID ->	264999	COMPL. DATE	09/22/2011	TOTAL	DEPTH	12623	PERF.12782	- 15988		
08	6510 X	5703	-0-	-807	-0-			317 1	5386 2	2	Y		-0-			3
09	5100 X	4276	-0-	-824	-0-			213 1	4063 2	2	Y		-0-			3
10	5363 X	2855	-0-	-2508	-0-			124 1	2731 2	2	Y		-0-			3
11	10601 X	10601	-0-	-0-	-0-			336 1	10265 2	2	Y		-0-			3
12	10665 X	10665	-0-	-0-	-0-			407 1	10199 2	2	Y		54			57
								59 9								
01	10116 X	10116	-0-	-0-	-0-			644 1	9472 2	2	Y		-0-			57
HILCORP ENERGY COMPANY DAUGHERTY GAS UNIT				WELL #:	386310 1	RRCID ->	241886	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL	DEPTH	12065	PERF.11033	- 11890		
08	775 N	632	-0-	-143	-0-			1 1	630 2	2	N		1	1 8		13
								1 9								
09	660 N	562	-0-	-98	-0-			1 1	561 2	2	N		-0-			13
10	682 N	565	-0-	-117	-0-			565 2			N		-0-			13
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-			614 2			N		-0-			13
*12	606 N	606	-0-	-0-	-0-			606 2			N		-0-			13
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-			739 2			N		-0-			13
REYNOLDS, CINDY				WELL #:	1	RRCID ->	241888	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL	DEPTH	13060	PERF.12318	- 12888		
08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-			1415 2			N		-0-			-0-
09	952 N	952	-0-	-0-	-0-			952 2			N		-0-			-0-
10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-			1120 2			N		-0-			-0-
11	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-			1091 2			N		-0-			-0-
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-			952 2			N		-0-			-0-
01	930 N	880	-0-	-50	-0-			880 2			N		-0-			-0-
WATSON, E. M.				WELL #:	1	RRCID ->	245605	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL	DEPTH	12282	PERF.11122	- 12170		
08	1922 N	1705	-0-	-217	-0-			2 1	1702 2	2	N		1	1 8		73
								1 9								
09	1920 N	1659	-0-	-261	-0-			2 1	1657 2	2	N		-0-			73
10	1860 N	1859	-0-	-1	-0-			1858 2	1 9		N		1	1 8		73
11	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-			1800 2			N		-0-			73
*12	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-			1753 2	1 9		N		1	1 8		73
01	1860 N	1420	-0-	-440	-0-			1419 2	1 9		N		1	1 8		73
JACK RUSSELL OIL, LLC NEAL, CE JR GUI				WELL #:	428008 1	RRCID ->	109258	COMPL. DATE	12/09/1983	TOTAL	DEPTH	13015	PERF.12697	- 12945		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
JACK RUSSELL OIL, LLC				//CONT.//		428008									
HILL "B"				WELL #:		1		RRCID -> 177773		COMPL. DATE 12/31/1999		TOTAL DEPTH 14375		PERF.12988 - 13445	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HILL RANCH GAS UNIT 1				WELL #:		1		RRCID -> 182290		COMPL. DATE 12/25/2000		TOTAL DEPTH 12210		PERF.11688 - 11910	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

WEBB				WELL #:		1		RRCID -> 182741		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 11813		PERF.11290 - 11397	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13	

HILL RANCH UNIT 8				WELL #:		1		RRCID -> 184634		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 12360		PERF.11810 - 12137	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HILL RANCH UNIT 3				WELL #:		1		RRCID -> 185193		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11679 - 11991	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

WARD-WHEELER UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 186093		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 11871		PERF.11502 - 11655	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HILL RANCH UNIT 12				WELL #:		1		RRCID -> 186286		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11405 - 11415	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.// 428008															
HILL RANCH UNIT 5		WELL #: 1		RRCID -> 186431		COMPL. DATE 10/04/2001		TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273									
M	0	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

HILL-KELLOGG UNIT 1				WELL #: 1		RRCID -> 186617		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON-YOUNG UNIT 1				WELL #: 1		RRCID -> 188031		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS UNIT 1				WELL #: 1		RRCID -> 188884		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	49					N	NO RPT					-0-

HILL "H"				WELL #: 1		RRCID -> 189517		COMPL. DATE 06/18/2002		TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 12660							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS UNIT 1				WELL #: 2		RRCID -> 191419		COMPL. DATE 09/20/2002		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11860 - 12101							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL RANCH UNIT 19				WELL #: 1		RRCID -> 191827		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 12031 PERF.11862 - 11872							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.// 428008													
HILL RANCH UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 192357		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEBB		WELL #: 2		RRCID -> 192962		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOLLEMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199252		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020							
08	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-			16
09	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-			16
10	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-			16
11	780	X	593	-0-	-187	-0-	593	3			N	-0-			16
12	806	X	491	-0-	-315	-0-	491	3			N	-0-			16
01	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			16
HILL RANCH UNIT 10		WELL #: 1		RRCID -> 202256		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
HILL RANCH UNIT 7		WELL #: 1		RRCID -> 202301		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 12365 PERF.12046 - 12179							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
SANDERS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 203031		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 12215 PERF.12010 - 12042							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
HILL RANCH UNIT 13		WELL #: 1		RRCID -> 203091		COMPL. DATE 06/29/2004		TOTAL DEPTH 11909 PERF.11296 - 11396							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008															
HOLLEMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203344 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 12222 PERF.11980 - 11990															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-			6
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-			6
10	775 N	733	-0-	-42	-0-	-0-	733	3			N	-0-			6
11	810 N	575	-0-	-235	-0-	-0-	575	3			N	-0-			6
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-			6
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 205124 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11984 - 12140															
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOLLEMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205511 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12030 - 12184															
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-			-0-
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-			-0-
10	992 N	177	-0-	-815	-0-	-0-	177	3			N	-0-			-0-
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-			-0-
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
W & L DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 229234 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831															
08	1488 X	1365	-0-	-123	-0-	-0-	1363	3	2	9	N	2			68
09	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	-0-	2125	3	2	9	N	2			70
10	1488 X	1004	-0-	-484	-0-	-0-	1003	3	1	9	N	1			71
11	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	-0-	2530	3	15	9	N	14			85
12	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	-0-	1827	3	20	9	N	18			103
01	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-	-0-					N	NO RPT			103
O'RYAN OIL AND GAS 617042 STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 243031 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 12114															
08	13 N	2	-0-	-11	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
12	62 N	28	-0-	-34	-0-	-0-	28	3			N	-0-			-0-
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	-0-	22	3			N	-0-			-0-
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168															
08	13 N	2	-0-	-11	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
12	62 N	28	-0-	-34	-0-	-0-	28	3			N	-0-			-0-
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	-0-	22	3			N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										//CONT.// 64409.210		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
O'RYAN OIL AND GAS										//CONT.// 617042									
OWENS GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 264453		COMPL. DATE 11/07/2011		TOTAL DEPTH 12347		PERF.11568 - 12072	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
08	31 N		4	-0-		-27		-0-				4 3			N	-0-			-0-
09	184 N		184	-0-		-0-		-0-				184 3			N	-0-			-0-
10	172 N		172	-0-		-0-		-0-				172 3			N	-0-			-0-
11	83 N		83	-0-		-0-		-0-				83 3			N	-0-			-0-
12	124 N		65	-0-		-59		-0-				65 3			N	-0-			-0-
01	124 N		52	-0-		-72		-0-				52 3			N	-0-			-0-

OWENS GAS UNIT NO 2										WELL #: 1		RRCID -> 265783		COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL DEPTH 12407		PERF.11622 - 11984	
08	248 N		32	-0-		-216		-0-				32 3			N	-0-			-0-
09	1448 N		1448	-0-		-0-		-0-				1448 3			N	-0-			-0-
10	1349 N		1349	-0-		-0-		-0-				1349 3			N	-0-			-0-
11	650 N		650	-0-		-0-		-0-				650 3			N	-0-			-0-
12	868 N		510	-0-		-358		-0-				510 3			N	-0-			-0-
01	868 N		410	-0-		-458		-0-				410 3			N	-0-			-0-

BOON-OWENS GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 267007		COMPL. DATE 12/06/2011		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11606 - 11680	
08	124 N		19	-0-		-105		-0-				19 3			N	-0-			-0-
09	843 N		843	-0-		-0-		-0-				843 3			N	-0-			-0-
10	785 N		785	-0-		-0-		-0-				785 3			N	-0-			-0-
11	378 N		378	-0-		-0-		-0-				378 3			N	-0-			-0-
12	496 N		297	-0-		-199		-0-				297 3			N	-0-			-0-
01	496 N		238	-0-		-258		-0-				238 3			N	-0-			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. MCLEOD										828082 WELL #: 1		RRCID -> 213647		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 12855		PERF.12542 - 12743	
08	2497 X		2497	-0-		-0-		-0-				2497 2			N	-0-			-0-
09	2400 X		2394	-0-		-6		-0-				2394 2			N	-0-			-0-
10	2480 X		-0-	-0-		-2480		-0-							N	-0-			-0-
11	2400 X		2353	-0-		-47		-0-				2353 2			N	-0-			-0-
12	2670 X		2670	-0-		-0-		-0-				2670 2			N	-0-			-0-
01	2025 N		2025	-0-		-0-		-0-				2025 2			N	-0-			-0-

STEWARD										WELL #: 1		RRCID -> 216780		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 12808		PERF.12410 - 12582	
08	1169 N		1169	-0-		-0-		-0-				1169 2			N	-0-			-0-
09	1410 N		786	-0-		-624		-0-				786 2			N	-0-			-0-
10	930 N		-0-	-0-		-930		-0-							N	-0-			-0-
11	1140 N		869	-0-		-271		-0-				869 2			N	-0-			-0-
12	806 N		730	-0-		-76		-0-				730 2			N	-0-			-0-
01	862 N		862	-0-		-0-		-0-				862 2			N	-0-			-0-

STEWARD										WELL #: 2		RRCID -> 219852		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 12830		PERF.12423 - 12674	
08	961 N		857	-0-		-104		-0-				857 2			N	-0-			2
09	853 N		853	-0-		-0-		-0-				853 2			N	-0-			2
10	899 N		-0-	-0-		-899		-0-							N	-0-			2
11	1002 N		1002	-0-		-0-		-0-				1002 2			N	-0-			2
12	868 N		816	-0-		-52		-0-				816 2			N	-0-			2
01	2186 N		2186	-0-		-0-		-0-				2186 2			N	-0-			2

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
STROUD PETROLEUM, INC.										//CONT.// 828082												
MCLEOD										WELL #: 2		RRCID -> 222539		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 12875		PERF.12544 - 12664				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		1333 N	943	-0-		-390		-0-		943	2				N	-0-					-0-	
09		1290 N	1048	-0-		-242		-0-		1048	2				N	-0-					-0-	
10		1240 N	-0-	-0-		-1240		-0-							N	-0-					-0-	
11		900 N	882	-0-		-18		-0-		882	2				N	-0-					-0-	
12		1264 N	1264	-0-		-0-		-0-		1264	2				N	-0-					-0-	
01		1119 N	1119	-0-		-0-		-0-		1119	2				N	-0-					-0-	
HUCKABY										WELL #: 1		RRCID -> 223246		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 13150		PERF.12744 - 13000				
08		646 N	646	-0-		-0-		-0-		646	2				N	-0-					-0-	
09		546 N	546	-0-		-0-		-0-		546	2				N	-0-					-0-	
10		775 N	565	-0-		-210		-0-		565	2				N	-0-					-0-	
11		630 N	403	-0-		-227		-0-		403	2				N	-0-					-0-	
12		558 N	543	-0-		-15		-0-		543	2				N	-0-					-0-	
01		558 N	468	-0-		-90		-0-		468	2				N	-0-					-0-	
VESTAL-C. REYNOLDS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 226288		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 13020		PERF.12820 - 12840				
08		1023 N	694	-0-		-329		-0-		694	2				N	-0-					112	
09		780 N	589	-0-		-191		-0-		589	2				N	-0-					112	
10		682 N	360	-0-		-322		-0-		360	2				N	-0-					112	
11		660 N	271	-0-		-389		-0-		271	2				N	-0-					112	
12		620 N	108	-0-		-512		-0-		108	2				N	-0-					112	
01		905 N	905	-0-		-0-		-0-		905	2				N	-0-					112	
HORTON										WELL #: 2		RRCID -> 229546		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 12970		PERF.12692 - 12917				
08		713 N	543	-0-		-170		-0-		543	2				N	-0-					-0-	
09		433 N	433	-0-		-0-		-0-		433	2				N	-0-					-0-	
10		341 N	-0-	-0-		-341		-0-							N	-0-					-0-	
11		540 N	516	-0-		-24		-0-		516	2				N	-0-					-0-	
12		528 N	528	-0-		-0-		-0-		528	2				N	-0-					-0-	
01		551 N	551	-0-		-0-		-0-		551	2				N	-0-					-0-	
LANCASTER										WELL #: 1		RRCID -> 230119		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12809 - 12820				
08		633 N	633	-0-		-0-		-0-		633	2				N	-0-					-0-	
09		563 N	563	-0-		-0-		-0-		563	2				N	-0-					-0-	
10		419 N	419	-0-		-0-		-0-		419	2				N	-0-					-0-	
11		360 N	204	-0-		-156		-0-		204	2				N	-0-					-0-	
12		372 N	74	-0-		-298		-0-		74	2				N	-0-					-0-	
01		690 N	690	-0-		-0-		-0-		690	2				N	-0-					-0-	
STEWARD										WELL #: 3		RRCID -> 244968		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 12840		PERF.12421 - 12703				
08		2077 N	1643	-0-		-434		-0-		1643	2				N	-0-					25	
09		1724 N	1724	-0-		-0-		-0-		1724	2				N	-0-					25	
10		1860 N	-0-	-0-		-1860		-0-							N	-0-					25	
11		1853 N	1853	-0-		-0-		-0-		1853	2				N	-0-					25	
12		2589 N	2589	-0-		-0-		-0-		2589	2				N	-0-					25	
01		3100 N	3912	-0-		812		812		3912	2				N	-0-					25	
MCLEOD										WELL #: 3		RRCID -> 251086		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 12944		PERF.12570 - 12776				
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE									
VALENCE OPERATING COMPANY 881167									
BLOUNT "A" WELL #: 1 RRCID -> 098928 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11816 - 11826									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M
08	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	101	1	2457	2 Y
09	1230 X	640	-0-	-590	-0-	27	1	613	2 Y
10	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	75	1	1756	2 Y
11	2490 X	580	-0-	-1910	-0-	23	1	557	2 Y
12	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	162	1	4532	2 Y
01	2573 X	2293	-0-	-280	-0-	81	1	2212	2 Y
CULLUM WELL #: 1 RRCID -> 102009 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N
09	690 N	421	-0-	-269	-0-				N
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-				N
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N
CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 102768 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 11815									
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2		N
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2		N
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2		N
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N
WILLIFORD "E" WELL #: 1 RRCID -> 106919 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12285 - 12391									
08	775 N	726	-0-	-49	-0-	29	1	697	2 Y
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	34	1	778	2 Y
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	32	1	759	2 Y
11	690 N	301	-0-	-389	-0-	12	1	289	2 Y
12	837 N	408	-0-	-429	-0-	14	1	394	2 Y
01	806 N	305	-0-	-501	-0-	11	1	294	2 Y
MANAHAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 108964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 12275									
08	1612 N	1593	-0-	-19	-0-	63	1	1530	2 Y
09	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	64	1	1470	2 Y
10	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	65	1	1521	2 Y
11	1530 N	533	-0-	-997	-0-	21	1	512	2 Y
12	1581 N	1372	-0-	-209	-0-	47	1	1325	2 Y
01	1581 N	1197	-0-	-384	-0-	42	1	1155	2 Y
EPPES "B" WELL #: 1 RRCID -> 109122 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12136 - 12580									
08	434 N	417	-0-	-17	-0-	16	1	401	2 Y
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	22	1	520	2 Y
10	496 N	409	-0-	-87	-0-	17	1	392	2 Y
11	390 N	313	-0-	-77	-0-	13	1	300	2 Y
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	24	1	681	2 Y
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	19	1	514	2 Y
BONNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 112517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY														
FRYER GAS UNIT "B"														
WELL #: 1										RRCID -> 117404		COMPL. DATE 02/06/2000		
TOTAL DEPTH 13170										PERF.12425 - 12554				
M	0	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
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MANAHAN "A"										WELL #: 2		RRCID -> 181489		
TOTAL DEPTH 12450										COMPL. DATE 12/08/2000		PERF.11092 - 12250		
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	15	1	369 2	Y	-0-			-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	320 2	Y	-0-			-0-
10	217	N	158	-0-	-59	-0-	6	1	152 2	Y	-0-			-0-
11	360	N	85	-0-	-275	-0-	3	1	82 2	Y	-0-			-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	12	1	341 2	Y	-0-			-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	9	1	245 2	Y	-0-			-0-

IVY, JIM										WELL #: 1		RRCID -> 190002		
TOTAL DEPTH 12950										COMPL. DATE N/A		PERF.12372 - 12766		
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B"										WELL #: 2		RRCID -> 190843		
TOTAL DEPTH 12795										COMPL. DATE 07/12/2002		PERF.12138 - 12628		
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	62	1	1524 2	Y	-0-			-0-
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	60	1	1392 2	Y	-0-			-0-
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	52	1	1218 2	Y	-0-			-0-
11	840	N	448	-0-	-392	-0-	18	1	430 2	Y	-0-			-0-
12	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	80	1	2250 2	Y	-0-			-0-
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	63	1	1728 2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E"										WELL #: 3		RRCID -> 193546		
TOTAL DEPTH 12500										COMPL. DATE 10/25/2002		PERF.11860 - 12340		
08	3751	X	3509	-0-	-242	-0-	138	1	3371 2	Y	-0-			-0-
09	3570	X	2809	-0-	-761	-0-	116	1	2693 2	Y	-0-			-0-
10	3596	X	1770	-0-	-1826	-0-	73	1	1697 2	Y	-0-			-0-
11	3480	X	1005	-0-	-2475	-0-	40	1	965 2	Y	-0-			-0-
12	3596	X	2812	-0-	-784	-0-	97	1	2715 2	Y	-0-			-0-
01	3503	X	2429	-0-	-1074	-0-	85	1	2344 2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E"										WELL #: 5		RRCID -> 195649		
TOTAL DEPTH 12620										COMPL. DATE 03/17/2003		PERF.12108 - 12380		
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-				Y	-0-			-0-
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-				Y	-0-			-0-
10	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-				Y	-0-			-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E"										WELL #: 4		RRCID -> 195650		
TOTAL DEPTH 12585										COMPL. DATE 04/12/2003		PERF.12106 - 12380		
08	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	288	1	7025 2	Y	-0-			-0-
09	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	313	1	7244 2	Y	-0-			-0-
10	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	294	1	6872 2	Y	-0-			-0-
11	6600	X	3212	-0-	-3388	-0-	128	1	3084 2	Y	-0-			-0-
12	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	354	1	9934 2	Y	-0-			-0-
01	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	348	1	9552 2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)													CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY															
IVY, JIM															
WELL #: 2															
RRCID -> 196569															
COMPL. DATE 06/13/2003															
TOTAL DEPTH 12894													PERF.12710 - 12730		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	78	1	1910	2	Y	-0-				-0-
09	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	68	1	1574	2	Y	-0-				-0-
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	25	1	576	2	Y	-0-				-0-
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	24	1	579	2	Y	-0-				-0-
12	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	48	1	1359	2	Y	-0-				-0-
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	18	1	507	2	Y	-0-				-0-
WILLIFORD "E"															
WELL #: 6															
RRCID -> 197868															
COMPL. DATE 07/18/2003															
TOTAL DEPTH 12632													PERF.12118 - 12380		
08	1953 X	1926	-0-	-27	-0-	76	1	1850	2	Y	-0-				-0-
09	1890 X	1773	-0-	-117	-0-	73	1	1700	2	Y	-0-				-0-
10	2511 X	2357	-0-	-154	-0-	97	1	2260	2	Y	-0-				-0-
11	2430 X	857	-0-	-1573	-0-	34	1	823	2	Y	-0-				-0-
12	2511 X	1054	-0-	-1457	-0-	36	1	1018	2	Y	-0-				-0-
01	2356 X	1189	-0-	-1167	-0-	42	1	1147	2	Y	-0-				-0-
MANAHAN "A"															
WELL #: 4															
RRCID -> 199038															
COMPL. DATE 10/31/2003															
TOTAL DEPTH 12426													PERF.11976 - 12210		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MANAHAN "A"															
WELL #: 3															
RRCID -> 199253															
COMPL. DATE 10/02/2003															
TOTAL DEPTH 12450													PERF.11990 - 12220		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
FRYER GAS UNIT "B"															
WELL #: 3															
RRCID -> 200103															
COMPL. DATE 12/04/2003															
TOTAL DEPTH 12753													PERF.12500 - 12520		
08	1922 X	939	-0-	-983	-0-	37	1	902	2	Y	-0-				-0-
09	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	66	1	1515	2	Y	-0-				-0-
10	1736 X	1489	-0-	-247	-0-	61	1	1428	2	Y	-0-				-0-
11	1680 X	810	-0-	-870	-0-	32	1	778	2	Y	-0-				-0-
12	1736 X	1688	-0-	-48	-0-	58	1	1630	2	Y	-0-				-0-
01	1643 X	443	-0-	-1200	-0-	16	1	427	2	Y	-0-				-0-
MANAHAN "A"															
WELL #: 7															
RRCID -> 200730															
COMPL. DATE 01/09/2004															
TOTAL DEPTH 12370													PERF.12176 - 12196		
08	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	69	1	1688	2	Y	-0-				-0-
09	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	62	1	1437	2	Y	-0-				-0-
10	1426 N	1018	-0-	-408	-0-	42	1	976	2	Y	-0-				-0-
11	1710 N	403	-0-	-1307	-0-	16	1	387	2	Y	-0-				-0-
12	1550 N	1538	-0-	-12	-0-	53	1	1485	2	Y	-0-				-0-
01	1023 N	499	-0-	-524	-0-	18	1	481	2	Y	-0-				-0-
WILLIFORD "E"															
WELL #: 8															
RRCID -> 202854															
COMPL. DATE 04/16/2004															
TOTAL DEPTH 12488													PERF.12157 - 12450		
08	3565 X	2620	-0-	-945	-0-	103	1	2517	2	Y	-0-				-0-
09	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	145	1	3344	2	Y	-0-				-0-
10	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	185	1	4333	2	Y	-0-				-0-
11	3450 X	824	-0-	-2626	-0-	33	1	791	2	Y	-0-				-0-
12	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	186	1	5210	2	Y	-0-				-0-
01	3565 X	1983	-0-	-1582	-0-	70	1	1913	2	Y	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY																			
EPPEPES "B"																			
WELL #: 3										RRCID -> 203979		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12300 - 12496			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
08		787 N	787	-0-	-0-	-0-	31	1	756	2	Y	-0-			-0-				
09		838 N	838	-0-	-0-	-0-	35	1	803	2	Y	-0-			-0-				
10		806 N	785	-0-	-21	-0-	32	1	753	2	Y	-0-			-0-				
11		750 N	318	-0-	-432	-0-	13	1	305	2	Y	-0-			-0-				
12		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	66	1	1838	2	Y	-0-			-0-				
01		775 N	771	-0-	-4	-0-	27	1	744	2	Y	-0-			-0-				

EPPEPES "B"										WELL #: 4		RRCID -> 203982		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12140 - 12490	
08		350 N	350	-0-	-0-	-0-	14	1	336	2	Y	-0-			-0-				
09		356 N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	341	2	Y	-0-			-0-				
10		372 N	344	-0-	-28	-0-	14	1	330	2	Y	-0-			-0-				
11		330 N	210	-0-	-120	-0-	8	1	202	2	Y	-0-			-0-				
12		713 N	713	-0-	-0-	-0-	25	1	688	2	Y	-0-			-0-				
01		539 N	539	-0-	-0-	-0-	19	1	520	2	Y	-0-			-0-				

FRYER GAS UNIT "B"										WELL #: 6		RRCID -> 205546		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12340 - 12560	
08		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	61	1	1502	2	Y	-0-			-0-				
09		1530 N	1006	-0-	-524	-0-	42	1	964	2	Y	-0-			-0-				
10		1550 N	105	-0-	-1445	-0-	4	1	101	2	Y	-0-			-0-				
11		1500 N	74	-0-	-1426	-0-	3	1	71	2	Y	-0-			-0-				
12		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	64	1	1807	2	Y	-0-			-0-				
01		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	61	1	1677	2	Y	-0-			-0-				

EPPEPES "B"										WELL #: 2		RRCID -> 205789		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 12844		PERF.12228 - 12620	
08		2201 X	1503	-0-	-698	-0-	59	1	1444	2	Y	-0-			-0-				
09		1980 X	1416	-0-	-564	-0-	59	1	1357	2	Y	-0-			-0-				
10		2046 X	1377	-0-	-669	-0-	56	1	1321	2	Y	-0-			-0-				
11		1440 N	729	-0-	-711	-0-	29	1	700	2	Y	-0-			-0-				
12		3100 N	3540	-0-	440	440	122	1	3418	2	Y	-0-			-0-				
01		2493 N	2053	-0-	-440	-0-	72	1	1981	2	Y	-0-			-0-				

FRYER GAS UNIT "B"										WELL #: 4		RRCID -> 205790		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 12793		PERF.11004 - 12570	
08		3627 X	3115	-0-	-512	-0-	123	1	2992	2	Y	-0-			-0-				
09		3360 X	2460	-0-	-900	-0-	102	1	2358	2	Y	-0-			-0-				
10		2790 X	2686	-0-	-104	-0-	110	1	2576	2	Y	-0-			-0-				
11		3000 X	578	-0-	-2422	-0-	23	1	555	2	Y	-0-			-0-				
12		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	122	1	3411	2	Y	-0-			-0-				
01		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	110	1	3016	2	Y	-0-			-0-				

BLOUNT "A"										WELL #: 2		RRCID -> 205792		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 12523		PERF.11874 - 12320	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48				

FRYER GAS UNIT "B"										WELL #: 7		RRCID -> 206061		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 12854		PERF.12100 - 12650	
08		904 N	904	-0-	-0-	-0-	36	1	868	2	Y	-0-			-0-				
09		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	43	1	1003	2	Y	-0-			-0-				
10		775 N	692	-0-	-83	-0-	28	1	664	2	Y	-0-			-0-				
11		750 N	169	-0-	-581	-0-	7	1	162	2	Y	-0-			-0-				
12		812 N	812	-0-	-0-	-0-	28	1	784	2	Y	-0-			-0-				
01		682 N	453	-0-	-229	-0-	16	1	437	2	Y	-0-			-0-				

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY														
FRYER GAS UNIT "C"														
//CONT.// 64409 210														
//CONT.// 881167														
WELL #: 1										RRCID -> 209672		COMPL. DATE 02/18/2005		
TOTAL DEPTH 12590										PERF.11910		- 12360		
M	0	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
08	1922	X	472	-0-	-1450	-0-	19	1	453	2	Y	-0-		-0-
09	690	N	565	-0-	-125	-0-	23	1	542	2	Y	-0-		-0-
10	868	N	547	-0-	-321	-0-	22	1	525	2	Y	-0-		-0-
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	39	1	939	2	Y	-0-		-0-
12	3100	N	3895	-0-	795	795	134	1	3761	2	Y	-0-		-0-
01	3100	N	2843	-0-	-257	538	100	1	2743	2	Y	-0-		-0-

CULLUM										WELL #: 2		RRCID -> 212906		
												COMPL. DATE 06/30/2005		
												TOTAL DEPTH 12504		
												PERF.11846		
												- 12270		
08	1922	N	1409	-0-	-513	-0-	55	1	1354	2	Y	-0-		29
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	67	1	1560	2	Y	-0-		29
10	1860	N	1559	-0-	-301	-0-	64	1	1495	2	Y	-0-		29
11	1350	N	715	-0-	-635	-0-	29	1	686	2	Y	-0-		29
12	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	104	1	2904	2	Y	-0-		29
01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	66	1	1821	2	Y	-0-		29

FRYER GAS UNIT "B"										WELL #: 5		RRCID -> 212908		
												COMPL. DATE 06/23/2005		
												TOTAL DEPTH 12795		
												PERF.12342		
												- 12604		
08	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	44	1	1080	2	Y	-0-		-0-
09	1290	N	1087	-0-	-203	-0-	45	1	1042	2	Y	-0-		-0-
10	1581	N	848	-0-	-733	-0-	35	1	813	2	Y	-0-		-0-
11	1080	N	291	-0-	-789	-0-	12	1	279	2	Y	-0-		-0-
12	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	81	1	2283	2	Y	-0-		-0-
01	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	74	1	2023	2	Y	-0-		-0-

FRYER GAS UNIT "C"										WELL #: 2		RRCID -> 216983		
												COMPL. DATE 10/06/2005		
												TOTAL DEPTH 12527		
												PERF.11852		
												- 12330		
08	1953	X	603	-0-	-1350	-0-	603	2		Y	-0-			-0-
09	1380	X	1312	-0-	-68	-0-	1312	2		Y	-0-			-0-
10	1271	X	945	-0-	-326	-0-	945	2		Y	-0-			-0-
11	1170	X	571	-0-	-599	-0-	571	2		Y	-0-			-0-
12	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2		Y	-0-			-0-
01	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2		Y	-0-			-0-

METZGAR										WELL #: 1		RRCID -> 217857		
												COMPL. DATE N/A		
												TOTAL DEPTH 12754		
												PERF.12140		
												- 12604		
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	48	1	1168	2	Y	-0-		-0-
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	40	1	916	2	Y	-0-		-0-
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	43	1	1004	2	Y	-0-		-0-
11	900	N	454	-0-	-446	-0-	18	1	436	2	Y	-0-		-0-
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	59	1	1647	2	Y	-0-		-0-
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	45	1	1244	2	Y	-0-		-0-

WILLIFORD "E"										WELL #: 7		RRCID -> 217920		
												COMPL. DATE N/A		
												TOTAL DEPTH 12625		
												PERF.11896		
												- 12396		
08	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	178	1	4348	2	Y	-0-		-0-
09	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	224	1	5172	2	Y	-0-		-0-
10	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	220	1	5154	2	Y	-0-		-0-
11	4560	X	1876	-0-	-2684	-0-	75	1	1801	2	Y	-0-		-0-
12	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	186	1	5224	2	Y	-0-		-0-
01	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	207	1	5687	2	Y	-0-		-0-

FRYER GAS UNIT "B"										WELL #: 8		RRCID -> 217927		
												COMPL. DATE 01/01/2006		
												TOTAL DEPTH 12812		
												PERF.12286		
												- 12646		
08	1240	N	946	-0-	-294	-0-	37	1	909	2	Y	-0-		-0-
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	38	1	888	2	Y	-0-		-0-
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	46	1	1076	2	Y	-0-		-0-
11	930	N	486	-0-	-444	-0-	19	1	467	2	Y	-0-		-0-
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	58	1	1622	2	Y	-0-		-0-
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	42	1	1161	2	Y	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY										//CONT.// 881167									
WILLIFORD "E"										WELL #: 11		RRCID -> 218104		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 12636		PERF.11928 - 12472	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	3348 X	3149	-0-	-199	-0-	-0-		124	1	3025	2	Y	-0-					-0-	
09	3090 X	3072	-0-	-18	-0-	-0-		127	1	2945	2	Y	-0-					-0-	
10	3193 X	2940	-0-	-253	-0-	-0-		121	1	2819	2	Y	-0-					-0-	
11	3090 X	1085	-0-	-2005	-0-	-0-		43	1	1042	2	Y	-0-					-0-	
12	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	-0-		124	1	3467	2	Y	-0-					-0-	
01	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	-0-		125	1	3428	2	Y	-0-					-0-	
FRYER GAS UNIT "B"										WELL #: 9		RRCID -> 218105		COMPL. DATE 12/11/2005		TOTAL DEPTH 12872		PERF.12100 - 12624	
08	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	-0-		42	1	1036	2	Y	-0-					-0-	
09	1440 N	882	-0-	-558	-0-	-0-		37	1	845	2	Y	-0-					-0-	
10	1457 N	1327	-0-	-130	-0-	-0-		54	1	1273	2	Y	-0-					-0-	
11	1050 N	642	-0-	-408	-0-	-0-		26	1	616	2	Y	-0-					-0-	
12	899 N	28	-0-	-871	-0-	-0-		1	1	27	2	Y	-0-					-0-	
01	1333 N	38	-0-	-1295	-0-	-0-		1	1	37	2	Y	-0-					-0-	
FRYER GAS UNIT "C"										WELL #: 3		RRCID -> 218856		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 12542		PERF.11928 - 12346	
08	434 X	124	-0-	-310	-0-	-0-		5	1	119	2	Y	-0-					-0-	
09	420 X	275	-0-	-145	-0-	-0-		11	1	264	2	Y	-0-					-0-	
10	279 X	171	-0-	-108	-0-	-0-		7	1	164	2	Y	-0-					-0-	
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	378 X	378	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	365	2	Y	-0-					-0-	
01	364 X	364	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	351	2	Y	-0-					-0-	
WILLIFORD "E"										WELL #: 10		RRCID -> 221028		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 12670		PERF.11934 - 12404	
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	634	2	Y	-0-					-0-	
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	593	2	Y	-0-					-0-	
10	651 N	639	-0-	-12	-0-	-0-		26	1	613	2	Y	-0-					-0-	
11	630 N	145	-0-	-485	-0-	-0-		6	1	139	2	Y	-0-					-0-	
12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	881	2	Y	-0-					-0-	
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	674	2	Y	-0-					-0-	
METZGAR										WELL #: 2		RRCID -> 224257		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12214 - 12560	
08	4030 X	2228	-0-	-1802	-0-	-0-		88	1	2140	2	Y	-0-					-0-	
09	3900 X	178	-0-	-3722	-0-	-0-		7	1	171	2	Y	-0-					-0-	
10	4030 X	3453	-0-	-577	-0-	-0-		142	1	3311	2	Y	-0-					-0-	
11	3660 X	568	-0-	-3092	-0-	-0-		23	1	545	2	Y	-0-					-0-	
12	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	-0-		116	1	3248	2	Y	-0-					-0-	
01	3441 X	3054	-0-	-387	-0-	-0-		107	1	2947	2	Y	-0-					-0-	
WILLIFORD "E"										WELL #: 9		RRCID -> 230804		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 12635		PERF.11946 - 12470	
08	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	-0-		217	1	5302	2	Y	-0-					1	
09	5310 X	5262	-0-	-48	-0-	-0-		218	1	5044	2	Y	-0-					1	
10	5487 X	5398	-0-	-89	-0-	-0-		221	1	5177	2	Y	-0-					1	
11	5340 X	2306	-0-	-3034	-0-	-0-		92	1	2214	2	Y	-0-					1	
12	5518 X	2754	-0-	-2764	-0-	-0-		95	1	2659	2	Y	-0-					1	
01	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	-0-		222	1	6101	2	Y	-0-					1	
WILLIFORD "E"										WELL #: 12		RRCID -> 231221		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 12585		PERF.11854 - 12382	
08	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	-0-		117	1	2851	2	Y	-0-					-0-	
09	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	-0-		106	1	2456	2	Y	-0-					-0-	
10	2511 N	2476	-0-	-35	-0-	-0-		102	1	2374	2	Y	-0-					-0-	
11	2430 N	1189	-0-	-1241	-0-	-0-		47	1	1142	2	Y	-0-					-0-	
12	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	-0-		94	1	2638	2	Y	-0-					-0-	
01	2480 N	1655	-0-	-825	-0-	-0-		58	1	1597	2	Y	-0-					-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)													CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY															
METZGAR															
WELL #: 4															
RRCID -> 233690															
COMPL. DATE 11/09/2007															
TOTAL DEPTH 12635													PERF.11948 - 12390		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1379	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1680 N	1479	-0-	-201	-0-	-0-	61	1	1418	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1860 N	1796	-0-	-64	-0-	-0-	74	1	1722	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1380 N	678	-0-	-702	-0-	-0-	27	1	651	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1519 N	1314	-0-	-205	-0-	-0-	45	1	1269	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	3584	-0-	484	-0-	484	126	1	3458	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
WILLIFORD "E"															
WELL #: 13															
RRCID -> 233782															
COMPL. DATE 07/11/2007															
TOTAL DEPTH 12645													PERF.11942 - 12410		
08	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1500	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1593	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1395 N	1378	-0-	-17	-0-	-0-	57	1	1321	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1500 N	591	-0-	-909	-0-	-0-	24	1	567	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1705 N	1635	-0-	-70	-0-	-0-	56	1	1579	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1727	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
METZGAR															
WELL #: 5															
RRCID -> 233806															
COMPL. DATE 09/29/2007															
TOTAL DEPTH 12745													PERF.11970 - 12550		
08	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1893	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1110 N	764	-0-	-346	-0-	-0-	32	1	732	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	961 N	282	-0-	-679	-0-	-0-	12	1	270	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1920 N	56	-0-	-1864	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	4146	-0-	1046	-0-	1046	146	1	4000	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
WILLIFORD "E"															
WELL #: 14															
RRCID -> 234057															
COMPL. DATE 11/21/2007															
TOTAL DEPTH 12634													PERF.11892 - 12360		
08	14B2 EXT	113	-0-	113	-0-	113	4	1	109	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	933	-0-	933	-0-	1046	39	1	894	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	984	-0-	984	-0-	2030	40	1	944	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2328 X	298	-0-	-2030	-0-	-0-	12	1	286	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1	1 8	-0-
METZGAR															
WELL #: 3															
RRCID -> 240285															
COMPL. DATE 12/05/2007															
TOTAL DEPTH 12650													PERF.11930 - 12400		
08	279 N	211	-0-	-68	-0-	-0-	8	1	203	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	270 N	148	-0-	-122	-0-	-0-	6	1	142	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	217 N	178	-0-	-39	-0-	-0-	7	1	171	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	210 N	103	-0-	-107	-0-	-0-	4	1	99	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	162	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	216	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
BLOUNT "A"															
WELL #: 3															
RRCID -> 252882															
COMPL. DATE 05/27/2009															
TOTAL DEPTH 12563													PERF.11870 - 12310		
08	2883 X	2424	-0-	-459	-0-	-0-	95	1	2329	2	Y	-0-	-0-	-0-	48
09	2790 X	2464	-0-	-326	-0-	-0-	102	1	2362	2	Y	-0-	-0-	-0-	48
10	2883 X	2160	-0-	-723	-0-	-0-	89	1	2071	2	Y	-0-	-0-	-0-	48
11	2370 X	472	-0-	-1898	-0-	-0-	19	1	453	2	Y	-0-	-0-	-0-	48
12	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	4483	2	Y	-0-	-0-	-0-	48
01	3100 N	3161	-0-	61	-0-	61	111	1	3050	2	Y	-0-	-0-	-0-	48
WILLIFORD "E"															
WELL #: 15															
RRCID -> 252886															
COMPL. DATE 07/11/2009															
TOTAL DEPTH 12727													PERF.11102 - 12480		
08	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	4191	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	2240	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	3926	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2250 X	1810	-0-	-440	-0-	-0-	72	1	1738	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	4134	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	3184	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.//														64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE			
VENTANA MIDSTREAM LLC														884518			
BOYCE FULLER														WELL #: 1D RRCID -> 238194 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4716 - 5010			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
NAN-SU-GAIL (HAYNESVILLE)														64409 267 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY														881167			
IVY "A" GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 199261 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12526 - 12536			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE)														64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE			
JACK RUSSELL OIL, LLC														428008			
ORAND-GROUNDS UNIT 1														WELL #: 1 RRCID -> 190174 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3998 - 12170			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
OLD UNION OPERATING COMPANY														621149			
BONNER, JIM B., JR., ET AL														WELL #: 1 RRCID -> 036685 COMPL. DATE 06/15/1965 TOTAL DEPTH 4549 PERF. N/A			
08	682 N	423	-0-	-259	-0-	422	2	1	9	N	1					8	
09	660 N	623	-0-	-37	-0-	622	2	1	9	N	1					9	
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	615	2	1	9	N	1					10	
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	556	2	1	9	N	1					11	
12	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1047	2	1	9	N	1					12	
01	620 N	261	-0-	-359	-0-	260	2	1	9	N	1					13	
CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 036686 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4183 - 4185			
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					1	
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					1	
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					1	
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					1	
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					1	
01	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					1	
PEYTON, TOM J., ET AL UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 036687 COMPL. DATE 04/16/1965 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4225 - 4232			
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-	
09	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					-0-	
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-	
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-	
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-	
01	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					-0-	

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		64409 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
OLD UNION OPERATING COMPANY		//CONT.//		621149								
BROWNE GAS UNIT -C-		WELL #:		1	RRCID -> 037586		COMPL. DATE 10/21/1965		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 4167 - 4179	
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 CODE	* EOM BALANCE
08	186 N	123	-0-	-63	-0-	123	2		N	-0-		-0-
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2		N	-0-		-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-		-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-		-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-		-0-
01	155 N	89	-0-	-66	-0-	89	2		N	-0-		-0-
PHILLIPS, JACK L. CO.		WELL #:		663109	RRCID -> 015492		COMPL. DATE 08/24/1957		TOTAL DEPTH		4447 PERF. N/A	
NAN-SU-GAIL GU 2				1								
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		Y	-0-		22
09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1017	2	4 9	Y	4		26
10	992 N	895	-0-	-97	-0-	893	2	2 9	Y	2		28
11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1088	2	20 9	Y	18	34 1	12
12	1054 N	843	-0-	-211	-0-	841	2	2 9	Y	2		14
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				Y	2		16
NAN-SU-GAIL GU #1		WELL #:		1	RRCID -> 015493		COMPL. DATE 05/30/1957		TOTAL DEPTH		4887 PERF. 4387 - 4400	
08	3565 X	3417	-0-	-148	-0-	3417	2		Y	-0-		73
09	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3838	2	15 9	Y	14		87
10	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4108	2	10 9	Y	9		96
11	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3840	2	69 9	Y	63	117 1	42
12	3968 X	1997	-0-	-1971	-0-	1993	2	4 9	Y	4		46
01	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-				Y	6		52
REED, HUGH D., JR.		WELL #:		1	RRCID -> 015497		COMPL. DATE 03/28/1961		TOTAL DEPTH		4584 PERF. 4245 - 4261	
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-		18
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-		18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13 1	5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
NAN-SU-GAIL GU #4		WELL #:		1	RRCID -> 015498		COMPL. DATE 07/29/1958		TOTAL DEPTH		4477 PERF. 4458 - 4476	
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		Y	-0-		4
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1 9	Y	1		5
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-		5
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	184	2	3 9	Y	3	6 1	2
12	217 N	88	-0-	-129	-0-	88	2		Y	-0-		2
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	1		3
REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC		WELL #:		703201	RRCID -> 037596		COMPL. DATE 06/03/1965		TOTAL DEPTH		4771 PERF. 4289 - 4296	
PITMAN, ROY				1								
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVILLE 4100) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC FOLK GAS UNIT				64409 340 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
				WELL #:	5C	RRCID -> 233554	COMPL. DATE 07/21/2007	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 4114 - 4120							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
OLD UNION OPERATING COMPANY WILLIFORD "E"				621149 2	RRCID -> 110146	COMPL. DATE 01/10/1984	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 4100 - 4118								
08	279 N	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	256	2	1	9	N	1					1
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					1
01	248 N	143	-0-	-105	-0-	143	2			N	-0-					1
BROWNE GAS UNIT -C-				WELL #:	2	RRCID -> 197675	COMPL. DATE 10/03/2003	TOTAL DEPTH 4330	PERF. 4192 - 4210							
08	310 N	126	-0-	-184	-0-	126	2			N	-0-					4
09	300 N	225	-0-	-75	-0-	225	2			N	-0-					4
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					4
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					4
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					4
01	217 N	116	-0-	-101	-0-	116	2			N	-0-					4
BONNER, JIM B., JR. ET AL				WELL #:	2	RRCID -> 197965	COMPL. DATE 10/05/2003	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 4091 - 4108							
08	527 N	391	-0-	-136	-0-	391	2			N	-0-					1
09	510 N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					1
10	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					1
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	429	2	1	9	N	1					2
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					2
01	434 N	169	-0-	-265	-0-	169	2			N	-0-					2
PEYTON, T. J. UNIT 1				WELL #:	2	RRCID -> 221018	COMPL. DATE 06/15/2006	TOTAL DEPTH 4238	PERF. 4191 - 4208							
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					1
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					1
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					1
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	411	2	1	9	N	1					2
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					2
01	341 N	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-					2
WILLIFORD SC				WELL #:	3	RRCID -> 221019	COMPL. DATE 06/08/2006	TOTAL DEPTH 4256	PERF. 4102 - 4120							
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					2
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					2
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					2
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	294	2	1	9	N	1					3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-					3
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					3

NAVASOTA (PETTIT) 1789 MANAGEMENT, LLC SIMS, ALTON				64615 500 100936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE			
WELL #:				1U	RRCID -> 236071	COMPL. DATE 11/17/2004	TOTAL	DEPTH 11694	PERF. 7950 - 7964	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	Y	-0-	-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	Y	-0-	-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	Y	-0-	-0-
11	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2	Y	-0-	-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	Y	-0-	-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT	-0-
SIMS, ALTON				WELL #:	2U	RRCID -> 236072	COMPL. DATE 11/17/2004	TOTAL	DEPTH 11841	PERF. 7967 - 7985
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	Y	-0-	-0-
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	Y	-0-	-0-
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2	Y	-0-	-0-
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	Y	-0-	-0-
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	Y	-0-	-0-
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT	-0-
SIMS, ALTON				WELL #:	3U	RRCID -> 236073	COMPL. DATE 04/30/2018	TOTAL	DEPTH 11833	PERF. 7925 - 8006
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-	-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-	-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	Y	-0-	-0-
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2	Y	-0-	-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	Y	-0-	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT	-0-
SIMS, ALTON				WELL #:	4U	RRCID -> 236074	COMPL. DATE 07/16/2004	TOTAL	DEPTH 8800	PERF. 7963 - 7976
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
SIMS, ALTON				WELL #:	6U	RRCID -> 246659	COMPL. DATE 04/20/2005	TOTAL	DEPTH 11820	PERF. 8028 - 8043
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SIMS, ALTON				WELL #:	5 U	RRCID -> 259675	COMPL. DATE 11/01/2011	TOTAL	DEPTH 11800	PERF. 7922 - 7934
08	0 W	-0-	-0-	-0-	1813			N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	1813			N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	1813			N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	1813			N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	1813			N	-0-	-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1813			N	NO RPT	-0-
SIMS, ALTON				WELL #:	19	RRCID -> 284651	COMPL. DATE 05/03/2018	TOTAL	DEPTH 9000	PERF. 7964 - 7968
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NAVASOTA (PETTIT)		//CONT.//		64615 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936												
SIMS, ALTON		WELL #:		16	RRCID -> 284652		COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL DEPTH	13105	PERF. 7918 - 7965					
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
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
STROUD PETROLEUM, INC.				828082												
VICKERY				WELL #:		2	RRCID -> 293208		COMPL. DATE 05/07/2022		TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7436 - 7442			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
VALENCE OPERATING COMPANY				881167												
SCHULTZ "E"				WELL #:		6 C	RRCID -> 171172		COMPL. DATE 03/12/2000		TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7376 - 7516			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SIMS, COLLIE				WELL #:		2	RRCID -> 179596		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH	8265	PERF. 7441 - 7456			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SCHULTZ "E"				WELL #:		10	RRCID -> 216991		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH	11162	PERF. 7400 - 7516			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NEAL (BOSSIER)				64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903												
ARCO FEE BOSSIER GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 137930		COMPL. DATE 01/26/1991		TOTAL DEPTH	12910	PERF. 11046 - 11114			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL (BOSSIER)													CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																	
ARCO FEE																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 158161																	
COMPL. DATE 02/22/1996																	
TOTAL DEPTH 11820																	
PERF.10542 - 10772																	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1674 N	808	-0-	-866	-0-	-0-	249	1	559	2	N	-0-					14
09	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	-0-	442	1	1435	2	N	-0-					14
10	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	-0-	550	1	1146	2	N	-0-					14
11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	1093	2	N	-0-					14
12	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	1527	2	N	-0-					14
01	1674 N	1623	-0-	-51	-0-	-0-	113	1	1510	2	N	-0-					14
ARCO FEE																	
WELL #: 3																	
RRCID -> 162831																	
COMPL. DATE 03/29/1997																	
TOTAL DEPTH 11695																	
PERF.10496 - 10726																	
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	159	2	N	-0-					20
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1	696	2	N	-0-					20
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	267	1	556	2	N	-0-					20
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	530	2	N	-0-					20
12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	741	2	N	-0-					20
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	732	2	N	-0-					20
NEAL, G.																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 163259																	
COMPL. DATE 04/07/1997																	
TOTAL DEPTH 11700																	
PERF.10486 - 10672																	
08	1488 N	1403	-0-	-85	-0-	-0-	454	1	949	2	N	-0-					2
09	1320 N	1143	-0-	-177	-0-	-0-	292	1	851	2	N	-0-					2
10	1488 N	1452	-0-	-36	-0-	-0-	492	1	960	2	N	-0-					2
11	1350 N	1330	-0-	-20	-0-	-0-	151	1	1179	2	N	-0-					2
12	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	1391	2	N	-0-					2
01	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	1423	2	N	-0-					2
NEAL, GLAYDENE																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 166093																	
COMPL. DATE 10/31/1997																	
TOTAL DEPTH 12424																	
PERF.10345 - 10536																	
08	3100 N	2915	-0-	-185	2963	-0-	899	1	2016	2	N	-0-					87
09	4094 X	1131	-0-	-2963	-0-	-0-	266	1	865	2	N	-0-					87
10	1271 X	1192	-0-	-79	-0-	-0-	385	1	801	2	N	5					92
							6	9									
11	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	-0-	192	1	1866	2	N	-0-					92
12	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	1749	2	N	5					97
							6	9									
01	1271 X	721	-0-	-550	-0-	-0-	50	1	663	2	N	7					104
							8	9									
BEST																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 170061																	
COMPL. DATE 08/01/1998																	
TOTAL DEPTH 11700																	
PERF.10506 - 10710																	
08	2480 N	-0-	-0-	-2480	-0-	-0-					N	-0-					50
09	2190 N	-0-	-0-	-2190	-0-	-0-					N	-0-					50
10	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
THORNTON, SARAH																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 172912																	
COMPL. DATE 08/11/1999																	
TOTAL DEPTH 11940																	
PERF.10880 - 11754																	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL (BOSSIER)				//CONT.//	64670 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903															
NEAL, GLAYDENE				WELL #:	3	RRCID -> 173755		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH 11825		PERF.10782 - 11018								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

BEST				WELL #:	3 C	RRCID -> 173941		COMPL. DATE 04/02/1999		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10750 - 10984								
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-	
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

ARCO FEE				WELL #:	4 C	RRCID -> 173942		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 11759		PERF.10744 - 10954								
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-	
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

BEST				WELL #:	4	RRCID -> 175279		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10740 - 10926								
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-	
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

NEAL, GLAYDENE				WELL #:	5	RRCID -> 175551		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10834 - 11056								
08		0 Z	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09		0 Z	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10		0 Z	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11		0 Z	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12		0 Z	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01		0 Z	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

URESTE				WELL #:	2	RRCID -> 179033		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10948 - 11152								
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-	
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

NEAL, GLAYDENE				WELL #:	4	RRCID -> 179992		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10788 - 11044								
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-	
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

NEAL (BOSSIER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THORNTON, SUE				//CONT.// 64670 100 220903 WELL #:	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
				//CONT.// 2	RRCID -> 182378	COMPL. DATE 06/24/2001	TOTAL DEPTH 11900	PERF.10648	- 11636							
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	403 N	367	-0-	-36	-0-	113	1	254	2	N	-0-					150
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	118	1	383	2	N	8					158
						9	9									
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	140	1	292	2	N	2					160
						2	9									
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	39	1	379	2	N	-0-					160
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	336	2	N	-0-					160
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	61	1	809	2	N	-0-					160
BEST				WELL #:	5	RRCID -> 194228	COMPL. DATE 05/27/2003	TOTAL DEPTH 11900	PERF.10690	- 11056						
08	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	558	1	1250	2	N	3					50
						3	9									
09	1710 N	1648	-0-	-62	-0-	387	1	1259	2	N	2					52
						2	9									
10	1767 N	1667	-0-	-100	-0-	540	1	1126	2	N	1					53
						1	9									
11	1740 N	1583	-0-	-157	-0-	147	1	1430	2	N	5					58
						6	9									
12	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	116	1	1657	2	N	-0-					58
01	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	119	1	1591	2	N	7					65
						8	9									
NEAL, GLAYDENE				WELL #:	6	RRCID -> 194641	COMPL. DATE 04/24/2003	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10640	- 10862						
08	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	669	1	1499	2	N	5					117
						6	9									
09	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	493	1	1602	2	N	10					127
						11	9									
10	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	697	1	1454	2	N	1	118	1			10
						1	9									
11	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	176	1	1709	2	N	17					27
						19	9									
12	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	140	1	1996	2	N	-0-					27
01	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	151	1	2009	2	N	1					28
						1	9									
WIEBOLDT, ELIZABETH				WELL #:	3	RRCID -> 197490	COMPL. DATE 07/22/2003	TOTAL DEPTH 11700	PERF.10508	- 10684						
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	39	1	88	2	N	-0-					5
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	94	1	306	2	N	-0-					5
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	154	1	320	2	N	-0-					5
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	37	1	363	2	N	-0-					5
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	29	1	417	2	N	-0-					5
01	465 N	458	-0-	-7	-0-	32	1	426	2	N	-0-					5
THORNTON, SARAH				WELL #:	3	RRCID -> 208405	COMPL. DATE 01/21/2005	TOTAL DEPTH 12120	PERF.10946	- 11146						
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	137	1	306	2	N	-0-					20
09	360 N	359	-0-	-1	-0-	84	1	275	2	N	-0-					20
10	403 N	235	-0-	-168	-0-	76	1	159	2	N	-0-					20
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	55	1	534	2	N	-0-					20
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	31	1	439	2	N	-0-					20
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	28	1	370	2	N	-0-					20

NEAL (BOSSIER)		//CONT.//		64670 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903						
CLYDE BLAIR GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 258906		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764								
FERGUSON, J. R. ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 176549		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10040 - 10112	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
NEWARK, EAST (ATOKA 1)		65280 004			NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TARRANT	
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345								
INDIAN CREEK		WELL #: G 1			RRCID -> 193230		COMPL. DATE 12/03/2002		TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3340 - 3374	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 1 C			RRCID -> 196473		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3342 - 3620	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: H 1 C			RRCID -> 198388		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: F 1 C			RRCID -> 198974		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3394 - 3714	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1)		//CONT.//		65280 004		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TARRANT								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903														
ALLIANCE		WELL #: B 4		RRCID -> 221100		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 3751		PERF. 3540 - 3565								
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC.				895060														
INDIAN CREEK		WELL #: B 8		RRCID -> 241949		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3704		PERF. 3294 - 3568								
08	386 N	386	-0-		-0-	B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	330 N	310	-0-		-20	B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
10	277 N	277	-0-		-0-	B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	559 N	559	-0-		-0-	B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
12	448 N	448	-0-		-0-	B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
01	355 N	355	-0-		-0-	B	-0-	355	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK		WELL #: I 9		RRCID -> 242098		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3770		PERF. 3146 - 3410								
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-
12	14B2 EXT	7	-0-		7	B	7	7	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	7	-0-		7	B	14	7	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2)				65280 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345														
INDIAN CREEK		WELL #: E 1 C		RRCID -> 196384		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 3426 - 7000								
08	SWR 10	945	-0-		945		30225	945	2			N	-0-					-0-
09	SWR 10	888	-0-		888		31113	888	2			N	-0-					-0-
10	SWR 10	904	-0-		904		32017	904	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10	880	-0-		880		32897	880	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10	882	-0-		882		33779	882	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10	875	-0-		875		34654	875	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK		WELL #: D 1		RRCID -> 196385		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 7327		PERF. 3440 - 3458								
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK		WELL #: B 1		RRCID -> 199355		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 3410 - 3416								
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2)		//CONT.// 65280 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT									
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345															
INDIAN CREEK		WELL #: C 2-C		RRCID -> 253908		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3388 - 3436									
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 4-C		RRCID -> 253917		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627									
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: F 4-C		RRCID -> 254057		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 3456 - 4621									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 5-C		RRCID -> 254286		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469									
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: C 3-C		RRCID -> 254509		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3451									
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WALSH & WATTS, INC.		895060		RRCID -> 196524		COMPL. DATE 12/26/2002		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3392 - 3432									
INDIAN CREEK		WELL #: C 1															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2)			//CONT.//			65280 005	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: TARRANT								
WALSH & WATTS, INC.			//CONT.//			895060															
INDIAN CREEK			WELL #: B 8			RRCID -> 241950	COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL	DEPTH	3704	PERF.	3392 -	3426						
M	0	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
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
INDIAN CREEK			WELL #: B 5			RRCID -> 243549	COMPL. DATE 01/14/2008			TOTAL	DEPTH	3750	PERF.	3402 -	3430						
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
INDIAN CREEK			WELL #: B 6			RRCID -> 244654	COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL	DEPTH	3709	PERF.	3376 -	3552						
08		376 N	376	-0-	-0-	-0-		376	2					N	-0-					-0-	
09		360 N	348	-0-	-12	-0-		348	2					N	-0-					-0-	
10		341 N	341	-0-	-0-	-0-		341	2					N	-0-					-0-	
11		360 N	357	-0-	-3	-0-		357	2					N	-0-					-0-	
12		372 N	350	-0-	-22	-0-		350	2					N	-0-					-0-	
01		353 N	353	-0-	-0-	-0-		353	2					N	-0-					-0-	
INDIAN CREEK			WELL #: A 5			RRCID -> 247496	COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL	DEPTH	3680	PERF.	3384 -	3416						
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
NEWARK, EAST (ATOKA 2A)						65280 006	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: TARRANT								
BKV NORTH TEXAS, LLC						100345															
INDIAN CREEK			WELL #: L 1			RRCID -> 192570	COMPL. DATE 10/10/2002			TOTAL	DEPTH	7188	PERF.	3624 -	3658						
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
INDIAN CREEK			WELL #: A 1 C			RRCID -> 196391	COMPL. DATE 03/04/2006			TOTAL	DEPTH	7340	PERF.	3504 -	7143						
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30								N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30								N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30								N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30								N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30								N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30								N	NO RPT					-0-	

NEWARK, EAST (ATOKA 2A)										//CONT.// 65280 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
BKV NORTH TEXAS, LLC										//CONT.// 100345														
INDIAN CREEK										WELL #: M 1 C		RRCID -> 200115		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 7262		PERF. 3528 - 4814						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
08	1426 N	1339	-0-	-87	-0-	1339	2					N	-0-					-0-						
09	1350 N	1283	-0-	-67	-0-	1283	2					N	-0-					-0-						
10	1333 N	1325	-0-	-8	-0-	1325	2					N	-0-					-0-						
11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2					N	-0-					-0-						
12	1333 N	1310	-0-	-23	-0-	1310	2					N	-0-					-0-						
01	1333 N	1284	-0-	-49	-0-	1284	2					N	-0-					-0-						
INDIAN CREEK										WELL #: I 3 C		RRCID -> 208290		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7132		PERF. 3540 - 5291						
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2					N	-0-					-0-						
09	870 N	856	-0-	-14	-0-	856	2					N	-0-					-0-						
10	899 N	849	-0-	-50	-0-	849	2					N	-0-					-0-						
11	870 N	813	-0-	-57	-0-	813	2					N	-0-					-0-						
12	899 N	821	-0-	-78	-0-	821	2					N	-0-					-0-						
01	837 N	781	-0-	-56	-0-	781	2					N	-0-					-0-						
WALSH & WATTS, INC.										895060														
INDIAN CREEK										WELL #: B 5		RRCID -> 233675		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 2982 - 3562						
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2					N	-0-					-0-						
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2					N	-0-					-0-						
10	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	2					N	-0-					-0-						
11	480 N	433	-0-	-47	-0-	433	2					N	-0-					-0-						
12	496 N	459	-0-	-37	-0-	459	2					N	-0-					-0-						
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2					N	-0-					-0-						
INDIAN CREEK										WELL #: B 8		RRCID -> 233805		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3704		PERF. 3516 - 3568						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
INDIAN CREEK										WELL #: A 4		RRCID -> 243551		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3368 - 3488						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
INDIAN CREEK										WELL #: G 8		RRCID -> 243555		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 3740		PERF. 3516 - 3654						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						

NEWARK, EAST (ATOKA 2A)		//CONT.// 65280 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT		
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.// 895060								
INDIAN CREEK		WELL #: L 7		RRCID -> 243557		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3610		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: L 11		RRCID -> 243559		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3526 - 3630		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: A 5		RRCID -> 244653		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3568		
08	961 N	942	-0-	-19	-0-	942	2	N	-0-	-0-
09	900 N	849	-0-	-51	-0-	849	2	N	-0-	-0-
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2	N	-0-	-0-
11	900 N	887	-0-	-13	-0-	887	2	N	-0-	-0-
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2	N	-0-	-0-
01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: B 6		RRCID -> 247419		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689			N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)		65280 007		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT		
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345								
INDIAN CREEK		WELL #: G 1		RRCID -> 192566		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3572 - 3610		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: D 1		RRCID -> 192853		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3594 - 3620		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)		//CONT.// 65280 007		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT		
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345								
INDIAN CREEK		WELL #: I 1 C		RRCID -> 196388	COMPL. DATE 03/10/2006	TOTAL DEPTH 7196	PERF. 3670	- 7008		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
INDIAN CREEK		WELL #: F 1		RRCID -> 198871	COMPL. DATE 10/31/2003	TOTAL DEPTH 7328	PERF. 3592	- 3714		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
INDIAN CREEK		WELL #: P 1		RRCID -> 199717	COMPL. DATE 05/18/2003	TOTAL DEPTH 7314	PERF. 3910	- 3926		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
INDIAN CREEK		WELL #: C 2-C		RRCID -> 253907	COMPL. DATE 02/26/2005	TOTAL DEPTH 7274	PERF. 3520	- 3586		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 4-C		RRCID -> 253916	COMPL. DATE 03/20/2005	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 3275	- 3627		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 5-C		RRCID -> 254285	COMPL. DATE 04/23/2005	TOTAL DEPTH 7220	PERF. 3463	- 3582		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
INDIAN CREEK		WELL #: C 3-C		RRCID -> 254506	COMPL. DATE 03/16/2005	TOTAL DEPTH 7264	PERF. 3404	- 3591		
08	806 N	803	-0-	-3	-0-	803	2	N	-0-	-0-
09	780 N	754	-0-	-26	-0-	754	2	N	-0-	-0-
10	806 N	762	-0-	-44	-0-	762	2	N	-0-	-0-
11	780 N	751	-0-	-29	-0-	751	2	N	-0-	-0-
12	775 N	742	-0-	-33	-0-	742	2	N	-0-	-0-
01	775 N	716	-0-	-59	-0-	716	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)		//CONT.//		65280 007	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT	
WALSH & WATTS, INC.				895060						
INDIAN CREEK		WELL #: C 1		RRCID -> 198315	COMPL. DATE 11/30/2002	TOTAL DEPTH 7290	PERF. 3540	-	3556	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 4)				65280 008	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT	
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345						
INDIAN CREEK		WELL #: Q 1 C		RRCID -> 196556	COMPL. DATE 08/08/2003	TOTAL DEPTH 7302	PERF. 4996	-	5488	
08	775 N	756	-0-	-19	-0-	756 2		N	-0-	-0-
09	750 N	715	-0-	-35	-0-	715 2		N	-0-	-0-
10	744 N	732	-0-	-12	-0-	732 2		N	-0-	-0-
11	720 N	716	-0-	-4	-0-	716 2		N	-0-	-0-
12	744 N	733	-0-	-11	-0-	733 2		N	-0-	-0-
01	744 N	737	-0-	-7	-0-	737 2		N	-0-	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: M 1		RRCID -> 198876	COMPL. DATE 06/13/2002	TOTAL DEPTH 7262	PERF. N/A			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: B 1		RRCID -> 198877	COMPL. DATE 11/02/2003	TOTAL DEPTH 7330	PERF. 4472	-	4498	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: I 6 C		RRCID -> 207175	COMPL. DATE 11/01/2004	TOTAL DEPTH 7470	PERF. 4573	-	7390	
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-	-0-
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-	-0-
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-	-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-	-0-
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-	-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: I 3		RRCID -> 208293	COMPL. DATE 05/04/2004	TOTAL DEPTH 7132	PERF. 4690	-	4713	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4)		//CONT.//		65280 008	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT	
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.//		100345						
INDIAN CREEK		WELL #: F 4-C		RRCID -> 254059	COMPL. DATE 04/16/2005	TOTAL DEPTH 7315	PERF. 4606	-	4621	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WALSH & WATTS, INC.				895060						
INDIAN CREEK		WELL #: C 1		RRCID -> 191544	COMPL. DATE 07/10/2003	TOTAL DEPTH 7290	PERF. 3240	-	4674	
08	496 N	495	-0-	-1	-0-	495 2				-0-
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2				-0-
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2				-0-
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2				-0-
12	496 N	490	-0-	-6	-0-	490 2				-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2				-0-
INDIAN CREEK		WELL #: T 1		RRCID -> 199657	COMPL. DATE 06/01/2003	TOTAL DEPTH 6570	PERF. 4816	-	4826	
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 5)				65280 009	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TARRANT	
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345						
INDIAN CREEK		WELL #: L 1		RRCID -> 191579	COMPL. DATE 09/27/2002	TOTAL DEPTH 7188	PERF. 5308	-	5374	
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: P 1		RRCID -> 199718	COMPL. DATE 04/22/2003	TOTAL DEPTH 7314	PERF. 5452	-	5502	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: R 1		RRCID -> 199992	COMPL. DATE 05/22/2003	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 5432	-	5466	
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5)				//CONT.//		65280 009	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TARRANT				
BKV NORTH TEXAS, LLC				//CONT.//		100345									
INDIAN CREEK				WELL #:		Q 1	RRCID ->	201701	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	7302	PERF.	5442 - 5488	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581							N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581							N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581							N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581							N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581							N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581							N	NO RPT		-0-
INDIAN CREEK				WELL #:		I 3	RRCID ->	208291	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	7132	PERF.	5240 - 5291	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
WALSH & WATTS, INC.				895060											
INDIAN CREEK				WELL #:		T 1	RRCID ->	199655	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	5358 - 5426	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)				65280 210		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT						
BRG LONE STAR LTD.				090870											
OLIVER "A" UNIT				WELL #:		G 8	RRCID ->	213567	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5929 - 5945	
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2				N	-0-			-0-
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2				N	-0-			-0-
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2				N	-0-			-0-
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2				N	-0-			-0-
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2				N	-0-			-0-
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2				N	-0-			-0-
OLIVER 'A' GU				WELL #:		12	RRCID ->	291886	COMPL. DATE	10/12/2021	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5932 - 5940	
08	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2				N	-0-			-0-
09	3750 X	3211	-0-	-539	-0-	3211	2				N	-0-			-0-
10	3875 X	3062	-0-	-813	-0-	3062	2				N	-0-			-0-
11	3750 X	3405	-0-	-345	-0-	3405	2				N	-0-			-0-
12	3875 X	3546	-0-	-329	-0-	3546	2				N	-0-			-0-
01	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2				N	-0-			-0-
OLIVER 'A' UNIT				WELL #:		2	RRCID ->	295039	COMPL. DATE	06/16/2023	TOTAL DEPTH	6180	PERF.	5821 - 5833	
08	4557 X	3468	-0-	-1089	-0-	3468	2				N	-0-			-0-
09	4410 X	3176	-0-	-1234	-0-	3176	2				N	-0-			-0-
10	4092 X	3124	-0-	-968	-0-	3124	2				N	-0-			-0-
11	3540 X	2932	-0-	-608	-0-	2932	2				N	-0-			-0-
12	3658 X	2953	-0-	-705	-0-	2953	2				N	-0-			-0-
01	3472 X	2573	-0-	-899	-0-	2573	2				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.//													CAPACITY		CNTY: TARRANT							
BKV NORTH TEXAS, LLC													65280 210		NON-ASSOCIATED							
INDIAN CREEK													100345									
WELL #: K 1 C													RRCID -> 191951		COMPL. DATE 10/15/2002		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 6046 - 6056			
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						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
BKV BARNETT II, LLC													103758									
MCFARLAND													WELL #: E 1		RRCID -> 273796		COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH 6630		PERF. 5676 - 5740	
08	6975 X	6348	-0-	-627	-0-	1432	1	4915	2	N	1	6	1			7						
09	6750 X	6185	-0-	-565	-0-	1412	1	4769	2	N	4					11						
10	6603 X	6364	-0-	-239	-0-	1442	1	4919	2	N	3	6	1			8						
11	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	1385	1	5142	2	N	-0-					8						
12	6448 X	5789	-0-	-659	-0-	1343	1	4438	2	N	7	6	1			9						
01	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					9						
MCFARLAND													WELL #: G 1		RRCID -> 274266		COMPL. DATE 10/27/2013		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5610 - 5682	
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	128	1	1001	2	N	-0-					50						
09	840 N	833	-0-	-7	-0-	46	1	787	2	N	-0-					50						
10	868 N	858	-0-	-10	-0-	47	1	811	2	N	-0-					50						
11	1080 N	834	-0-	-246	-0-	44	1	790	2	N	-0-					50						
12	868 N	740	-0-	-128	-0-	43	1	697	2	N	-0-					50						
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					50						
MCFARLAND													WELL #: F 1		RRCID -> 275734		COMPL. DATE 11/29/2013		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 5750 - 5820	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3						
MCFARLAND													WELL #: A 3		RRCID -> 276965		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 6370		PERF. 5273 - 5777	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45						
MCFARLAND													WELL #: B 1		RRCID -> 276966		COMPL. DATE 02/24/2014		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5678 - 5690	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
11	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	3	2			N	-0-					-0-						
12	14B2 EXT	98	-0-	98	-0-	101	2			N	-0-					-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	101				N	NO RPT					-0-						

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT														
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462														
HOWARD GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 264402 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 5780														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
POTTER A WELL #: 4 RRCID -> 290470 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6065 - 6204														
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-			-0-
09	1140 N	981	-0-	-159	-0-	981	2			N	-0-			-0-
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-			-0-
11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-			-0-
12	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-			-0-
01	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-			-0-
POTTER, H. M. "B" WELL #: 9 RRCID -> 290512 COMPL. DATE 11/04/2020 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6148 - 6220														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665														
DENNIS, TOM WELL #: 3 RRCID -> 202831 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936														
08	1116 N	1088	-0-	-28	-0-	1088	2			N	-0-			-0-
09	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-			-0-
10	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-			-0-
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-			-0-
12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-			-0-
01	1116 N	1068	-0-	-48	-0-	1068	2			N	-0-			-0-
DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902														
08	1643 N	1113	-0-	-530	-0-	1113	2			N	-0-			-0-
09	1650 N	1262	-0-	-388	-0-	1262	2			N	-0-			-0-
10	1550 N	1196	-0-	-354	-0-	1196	2			N	-0-			-0-
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-			-0-
12	1302 N	1098	-0-	-204	-0-	1098	2			N	-0-			-0-
01	1209 N	954	-0-	-255	-0-	954	2			N	-0-			-0-
NEWARK, EAST (CADD0 LIME) 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT														
BKV BARNETT, LLC 072504														
CHIEF PENT WELL #: 6 RRCID -> 196631 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3430 - 3448														
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-			-0-
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-			-0-
10	589 N	582	-0-	-7	-0-	582	2			Y	-0-			-0-
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-			-0-
12	589 N	571	-0-	-18	-0-	571	2			Y	-0-			-0-
01	589 N	515	-0-	-74	-0-	515	2			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (CADD0 LIME)										//CONT.//		65280 230	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
BRG LONE STAR LTD.												090870								
ELKINS UNIT										WELL #:		14	RRCID -> 207235		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 4135		PERF. 3150 - 3171	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		1240 N	1214	-0-	-26	-0-	1214	2			N	-0-								-0-
09		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-								-0-
10		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-								-0-
11		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-								-0-
12		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-								-0-
01		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-								-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT										WELL #:		4 C	RRCID -> 210632		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 3090 - 3132	
08		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-								-0-
09		180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-								-0-
10		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-								-0-
11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-								-0-
12		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-								-0-
01		217 N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-								-0-

GRANT HEIRS CADD0 UNIT										WELL #:		9	RRCID -> 232303		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3143 - 0	
08		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-								-0-
09		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-								-0-
10		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-								-0-
11		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-								-0-
12		1178 N	1177	-0-	-1	-0-	1177	3			N	-0-								-0-
01		1209 N	1083	-0-	-126	-0-	1083	3			N	-0-								-0-

GRANT HEIRS CADD0 UNIT										WELL #:		10	RRCID -> 234732		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 3377		PERF. 3372 - 3403	
08		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-								-0-
09		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-								-0-
10		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-								-0-
11		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-								-0-
12		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-								-0-
01		1147 N	1059	-0-	-88	-0-	1059	3			N	-0-								-0-

OLIVER 'A' UNIT										WELL #:		7	RRCID -> 292004		COMPL. DATE 01/06/2022		TOTAL DEPTH 7102		PERF. 3162 - 3182	
08		2914 X	2476	-0-	-438	-0-	2476	2			N	-0-								-0-
09		2820 X	2089	-0-	-731	-0-	2089	2			N	-0-								-0-
10		2728 X	2413	-0-	-315	-0-	2413	2			N	-0-								-0-
11		2610 X	2242	-0-	-368	-0-	2242	2			N	-0-								-0-
12		2573 X	2304	-0-	-269	-0-	2304	2			N	-0-								-0-
01		2480 X	2097	-0-	-383	-0-	2097	2			N	-0-								-0-

BKV NORTH TEXAS, LLC										100345										
INDIAN CREEK										WELL #: L 1 C		RRCID -> 192859		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 7188		PERF. 3394 - 5374		
08		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-								11
09		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-								11
10		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-								11
11		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-								11
12		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-								11
01		651 N	645	-0-	-6	-0-	645	2			N	-0-								11

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.//		65280 230	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.//		100345									
ALLISTON		WELL #:		2	RRCID -> 194048		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH		4010 PERF. 3610	- 3622	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
INDIAN CREEK													
		WELL #:		G 1 C	RRCID -> 196355		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH		7204 PERF. 3280	- 3610	
08	1271 N	1217	-0-	-54	-0-	-0-	1217	2		N	-0-		-0-
09	1170 N	1164	-0-	-6	-0-	-0-	1164	2		N	-0-		-0-
10	1209 N	1200	-0-	-9	-0-	-0-	1200	2		N	-0-		-0-
11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-		-0-
12	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-		-0-
01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	-0-	1250	2		N	-0-		-0-
INDIAN CREEK													
		WELL #:		R 1 C	RRCID -> 196632		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH		7250 PERF. 3520	- 5466	
08	496 N	418	-0-	-78	-0-	-0-	418	2		N	-0-		-0-
09	450 N	404	-0-	-46	-0-	-0-	404	2		N	-0-		-0-
10	434 N	429	-0-	-5	-0-	-0-	429	2		N	-0-		-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-		-0-
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-		-0-
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-		-0-
INDIAN CREEK													
		WELL #:		P 1 C	RRCID -> 199712		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH		7314 PERF. 3540	- 3624	
08	1333 N	1247	-0-	-86	-0-	-0-	1247	2		N	-0-		-0-
09	1290 N	1281	-0-	-9	-0-	-0-	1281	2		N	-0-		-0-
10	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	-0-	1299	2		N	-0-		-0-
11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	-0-	1239	2		N	-0-		-0-
12	1333 N	1320	-0-	-13	-0-	-0-	1320	2		N	-0-		-0-
01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	-0-	1346	2		N	-0-		-0-
INDIAN CREEK													
		WELL #:		B 1 C	RRCID -> 200119		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH		7330 PERF. 2998	- 4498	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
INDIAN CREEK													
		WELL #:		J 1 C	RRCID -> 200137		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH		7216 PERF. 2946	- 3420	
08	403 N	329	-0-	-74	-0-	-0-	329	2		N	-0-		-0-
09	390 N	280	-0-	-110	-0-	-0-	280	2		N	-0-		-0-
10	372 N	305	-0-	-67	-0-	-0-	305	2		N	-0-		-0-
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-		-0-
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-		-0-
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-		-0-
INDIAN CREEK													
		WELL #:		U 1	RRCID -> 218932		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH		7194 PERF. 3430	- 7005	
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) BKV NORTH TEXAS, LLC MITCHELL			//CONT.// 65280 230 100345			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: TARRANT						
			WELL #:			3V	RRCID ->	244945	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	3797	PERF. 3678	-	3707			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

INDIAN CREEK						WELL #:			D 4-C	RRCID ->	253918	COMPL. DATE	03/20/2005	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 3275	-	3285
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WALSH & WATTS, INC.						895060												
INDIAN CREEK						WELL #:			C 1	RRCID ->	196550	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	7290	PERF. 3240	-	3270
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK						WELL #:			T 1	RRCID ->	196637	COMPL. DATE	08/23/2003	TOTAL DEPTH	6570	PERF. 3420	-	5426
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

INDIAN CREEK						WELL #:			L 7	RRCID ->	232257	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3310	-	3610
08	186 N	137	-0-	-49	-0-	-0-		137	2			N	-0-					-0-
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	-0-		171	2			N	-0-					-0-
10	186 N	159	-0-	-27	-0-	-0-		159	2			N	-0-					-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-		173	2			N	-0-					-0-
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	-0-		168	2			N	-0-					-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-		165	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK						WELL #:			L 11	RRCID ->	232333	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	3740	PERF. 3372	-	3630
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-		312	2			N	-0-					-0-
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-		287	2			N	-0-					-0-
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-		296	2			N	-0-					-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-		303	2			N	-0-					-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-		304	2			N	-0-					-0-
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-		302	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADD0 LIME)														CNTY: TARRANT	
WALSH & WATTS, INC.															
INDIAN CREEK															
WELL #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK															
WELL #: G 8 RRCID -> 232477 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3290 - 3654															
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2				N	-0-			-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2				N	-0-			-0-
10	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	2				N	-0-			-0-
11	330 N	328	-0-	-2	-0-	328	2				N	-0-			-0-
12	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2				N	-0-			-0-
01	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2				N	-0-			-0-
INDIAN CREEK															
WELL #: A 4 RRCID -> 233049 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488															
08	744 N	727	-0-	-17	-0-	727	2				N	-0-			-0-
09	720 N	692	-0-	-28	-0-	692	2				N	-0-			-0-
10	713 N	710	-0-	-3	-0-	710	2				N	-0-			-0-
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2				N	-0-			-0-
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2				N	-0-			-0-
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2				N	-0-			-0-
INDIAN CREEK															
WELL #: L 8 RRCID -> 233224 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380															
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2				N	-0-			-0-
09	900 N	852	-0-	-48	-0-	852	2				N	-0-			-0-
10	868 N	826	-0-	-42	-0-	826	2				N	-0-			-0-
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2				N	-0-			-0-
12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2				N	-0-			-0-
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2				N	-0-			-0-
INDIAN CREEK															
WELL #: A 5 RRCID -> 247497 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.															
MCKEE'S PORT UNIT															
WELL #: 927665 1 D RRCID -> 293271 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 3099 - 3132															
08	3441 X	3050	-0-	-391	-0-	3050	2				N	-0-			-0-
09	3210 X	2910	-0-	-300	-0-	2910	2				N	-0-			-0-
10	3162 X	3001	-0-	-161	-0-	3001	2				N	-0-			-0-
11	3000 X	1900	-0-	-1100	-0-	1900	2				N	-0-			-0-
12	3069 X	2969	-0-	-100	-0-	2969	2				N	-0-			-0-
01	3038 X	2975	-0-	-63	-0-	2975	2				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (CADD0 LIME)		//CONT.//		65280 230	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT					
360 MINING, INC.				953494										
WALKING 'T'				WELL #: 3	RRCID -> 287918		COMPL. DATE 08/10/2019		TOTAL DEPTH 3175		PERF. 3098 - 3154			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NEWARK, EAST (STRAWN B 1)				65280 302	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TARRANT					
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345										
INDIAN CREEK				WELL #: B 1	RRCID -> 200306		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 2998 - 3060			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NEWARK, EAST (STRAWN J 1)				65280 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT					
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345										
INDIAN CREEK				WELL #: J 1	RRCID -> 196531		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 7216		PERF. 2946 - 2968			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK				WELL #: P 1	RRCID -> 196532		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 7314		PERF. 3156 - 3180			
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WALSH & WATTS, INC.				895060										
INDIAN CREEK				WELL #: B 5	RRCID -> 243550		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 2982 - 3066			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK				WELL #: I 9	RRCID -> 247271		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3770		PERF. 3146 - 3170			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

O. L. HILL (WOODBINE)				66395 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NAVARRO			
EQV OPERATING LLC				101634						
BAXTER, RUBY C. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 197811	COMPL. DATE 09/09/2003	TOTAL DEPTH	4032	PERF. 3498 - 3505	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GEMINI ENERGY, INC.				298913						
FORTSON, JAMES E. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 175549	COMPL. DATE 12/07/2017	TOTAL DEPTH	3636	PERF. 3428 - 3462	
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
OAK GROVE (COTTON VALLEY LIME)				66460 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ROBERTSON			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444						
MCGREW UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 181602	COMPL. DATE 09/03/2000	TOTAL DEPTH	15876	PERF. 15484 - 15547	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
OLETHA (COTTON VALLEY SAND)				67102 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE			
LODESTONE OPERATING, INC.				100710						
BAKER GAS UNIT				WELL #: 3-T	RRCID -> 154880	COMPL. DATE 08/29/1995	TOTAL DEPTH	10502	PERF. 9738 - 10392	
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
SIMS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 160959	COMPL. DATE 01/21/1997	TOTAL DEPTH	10370	PERF. 9146 - 9975	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
KING GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 171749	COMPL. DATE 02/26/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9458 - 9564	
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OLETHA (PETTIT)														CNTY: LIMESTONE			
LODESTONE OPERATING, INC.																	
MASON, LULA																	
WELL #: 10 RRCID -> 176749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7277 - 7496																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2509	3	8	9	Y	7					101	
09	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2616	3	8	9	Y	7					108	
10	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2770	3	9	9	Y	8					116	
11	1290 X	2123	-0-	833	-0-	2123	3			Y	-0-					116	
12	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			Y	-0-					116	
*01	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2122	3	7	9	Y	6					122	
MASON, LULA																	
WELL #: 9 RRCID -> 194089 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 7468																	
08	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
MASON, LULA																	
WELL #: 16 RRCID -> 207338 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7512																	
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
MASON, LULA																	
WELL #: 17 RRCID -> 207340 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7462																	
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
MASON, LULA																	
WELL #: 18 RRCID -> 207341 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7397																	
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
KING																	
WELL #: 1 RRCID -> 241516 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7286																	
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
MASON, LULA																	
WELL #: 2 RRCID -> 246939 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 7398																	
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

OLETHA (PETTIT)		//CONT.//		67102 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		100710															
MASON, LULA		WELL #:		3		RRCID -> 246940		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 8029									
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

HENDERSON, HAZEL				WELL #:		6		RRCID -> 253722		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 9764		PERF. 7266		-		7432	
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

BAKER GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 286313		COMPL. DATE 10/09/2017		TOTAL DEPTH 7563		PERF. 7272		-		7362	
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	3				Y	-0-					-0-	
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	3				Y	-0-					-0-	
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-		257	3				Y	-0-					-0-	
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-		213	3				Y	-0-					-0-	
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-		220	3				Y	-0-					-0-	
*01	221 N	221	-0-	-0-	-0-		221	3				Y	-0-					-0-	

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903															
FOWLER 'A'				WELL #:		1		RRCID -> 295567		COMPL. DATE 08/27/2022		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 7261		-		7344	
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-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
COX, GEORGIA GAS UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 171540		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 9916		PERF. 7291		-		7462	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

GEORGIA COX GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 179478		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 7463		PERF. 6664		-		7440	
08	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-		2286	2				Y	-0-					-0-	
09	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-		2118	2				Y	-0-					-0-	
10	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-		2170	2				Y	-0-					-0-	
11	2220 N	2118	-0-	-102	-0-		2118	2				Y	-0-					-0-	
12	2201 N	2164	-0-	-37	-0-		2164	2				Y	-0-					-0-	
01	2170 N	2049	-0-	-121	-0-		2049	2				Y	-0-					-0-	

OLETHA (PETTIT)				//CONT.//		67102 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310													
COX, GEORGIA GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 187183		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7317 - 7468								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
OLETHA (RODESSA)						67102 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
LODESTONE OPERATING, INC.						100710													
HENDERSON, R. L. HEIRS				WELL #:		1	RRCID -> 110088		COMPL. DATE 10/11/1983		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6848 - 6854								
08	14B2 EXT		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
YARBROUGH TRUST				WELL #:		2	RRCID -> 181324		COMPL. DATE 12/30/2000		TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6758 - 6763								
08	14B2 EXT		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
HILCORP ENERGY COMPANY						386310													
COX, GEORGIA, GU 0/A				WELL #:		1 T	RRCID -> 015558		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 6736								
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
VALENCE OPERATING COMPANY						881167													
SIMS, COLLIE				WELL #:		3	RRCID -> 180115		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 6726								
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
OLETHA (TRAVIS PEAK)						67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
LODESTONE OPERATING, INC.						100710													
MASON, LULA				WELL #:		2	RRCID -> 141375		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 8956								
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-		212	3			Y	-0-						9
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-		210	3			Y	-0-						9
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-		198	3			Y	-0-						9
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-		188	3			Y	-0-						9
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-		179	3			Y	-0-						9
*01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-		180	3			Y	-0-						9

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		100710										
HENDERSON, HAZEL		WELL #:		1	RRCID -> 143304		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH		9898 PERF. 8588 - 8778			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									1
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									1
MASON, LULA		WELL #:		3	RRCID -> 143558		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH		12350 PERF. 7636 - 9111			
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		Y	-0-				-0-
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		Y	-0-				-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		Y	-0-				-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		Y	-0-				-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		Y	-0-				-0-
*01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		Y	-0-				-0-
MASON, LULA		WELL #:		4	RRCID -> 143559		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH		9250 PERF. 7560 - 8048			
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		Y	-0-				3
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		Y	-0-				3
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		Y	-0-				3
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		Y	-0-				3
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		Y	-0-				3
*01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		Y	-0-				3
HENDERSON, HAZEL		WELL #:		2	RRCID -> 144087		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH		9300 PERF. 8178 - 8232			
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3		Y	-0-				-0-
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3		Y	-0-				-0-
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		Y	-0-				-0-
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		Y	-0-				-0-
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		Y	-0-				-0-
*01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		Y	-0-				-0-
MASON, LULA		WELL #:		5	RRCID -> 144331		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH		9300 PERF. 7561 - 9120			
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-				3
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		Y	-0-				3
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-				3
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		Y	-0-				3
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		Y	-0-				3
*01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		Y	-0-				3
MASON, LULA		WELL #:		6	RRCID -> 144854		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH		9350 PERF. 7490 - 9261			
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		Y	-0-				3
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		Y	-0-				3
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		Y	-0-				3
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		Y	-0-				3
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		Y	-0-				3
*01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		Y	-0-				3
ARCHER-BATTLE		WELL #:		2	RRCID -> 147214		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH		9500 PERF. 7452 - 7576			
08	186 N	128	-0-	-58	-0-	128	3		Y	-0-				26
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		Y	-0-				26
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		Y	-0-				26
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		Y	-0-				26
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		Y	-0-				26
*01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		Y	-0-				26

OLETHA (TRAVIS PEAK) LODESTONE OPERATING, INC. YARBROUGH													CNTY: LIMESTONE																			
//CONT.// 67102 620 //CONT.// 100710													NON-ASSOCIATED					CAPACITY														
WELL #: 1													RRCID -> 147545					COMPL. DATE					N/A					TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8230 - 8274				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE													
08	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-														
YARBROUGH TRUST													WELL #: 1					RRCID -> 148939					COMPL. DATE 10/10/1994					TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7509 - 7840				
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-			1504	3		1	9	Y	1			34														
09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-			1952	3		1	9	Y	1			35														
10	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-			2576	3		1	9	Y	1			36														
11	0	N	2444	-0-	2444	-0-			2444	3				Y	-0-			36														
12	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-			2443	3				Y	-0-			36														
*01	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-			2440	3		1	9	Y	1			37														
KING													WELL #: 1					RRCID -> 150941					COMPL. DATE 06/20/2008					TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7866				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-														
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-			50	3				Y	-0-			-0-														
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-			50	3				Y	-0-			-0-														
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-			52	3				Y	-0-			-0-														
*01	51	N	51	-0-	-0-	-0-			51	3				Y	-0-			-0-														
MASON, LULA													WELL #: 10					RRCID -> 152165					COMPL. DATE 09/23/1994					TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7598 - 7746				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54496						Y	NO RPT					-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54496						Y	NO RPT					-0-														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54496						Y	NO RPT					-0-														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54496						Y	NO RPT					-0-														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54496						Y	NO RPT					-0-														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54496						Y	NO RPT					-0-														
MASON, LULA													WELL #: 7					RRCID -> 152167					COMPL. DATE 05/14/1997					TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 9038				
08	T. A.		771	-0-	771	771			771	3			Y	-0-				51														
09	T. A.		731	-0-	731	1502			731	3			Y	-0-				51														
10	T. A.		643	-0-	643	2145			643	3			Y	-0-				51														
11	T. A.		521	-0-	521	2666			521	3			Y	-0-				51														
12	3205	X	539	-0-	-2666	-0-			539	3			Y	-0-				51														
*01	525	N	525	-0-	-0-	-0-			525	3			Y	-0-				51														
HENDERSON, HAZEL													WELL #: 5					RRCID -> 152588					COMPL. DATE 04/16/2001					TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674				
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-			288	3			Y	-0-				3														
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-			328	3			Y	-0-				3														
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-			396	3			Y	-0-				3														
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-			390	3			Y	-0-				3														
12	3100	N	3687	-0-	587	587			3687	3			Y	-0-				3														
*01	957	N	370	-0-	-587	-0-			370	3			Y	-0-				3														
BAKER GAS UNIT													WELL #: 2					RRCID -> 152970					COMPL. DATE 11/09/1994					TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7574 - 7870				
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-			969	3		1	9	Y	1			67														
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-			1133	3		1	9	Y	1			68														
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-			950	3		1	9	Y	1			69														
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-			812	3				Y	-0-			69														
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-			848	3				Y	-0-			69														
*01	851	N	851	-0-	-0-	-0-			850	3		1	9	Y	1			70														

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		100710												
HENDERSON, R.L. HEIRS		WELL #:		2		RRCID -> 153303		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7590 - 7732				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			21	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			21	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			21	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			21	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			21	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			21	
BAKER GAS UNIT				WELL #:		3-C		RRCID -> 156084		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 10502		PERF. 7532 - 7918		
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	628	3	1	9	Y	1				3	
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	646	3	1	9	Y	1				4	
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	772	3	1	9	Y	1				5	
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-				5	
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-				5	
*01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	521	3	1	9	Y	1				6	
YARBROUGH TRUST				WELL #:		3		RRCID -> 156211		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7456 - 7956		
08	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
MASON, LULA				WELL #:		8		RRCID -> 157191		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 9258		PERF. 7490 - 7852		
08	2444 X	2188	-0-	-256	-0-	2184	3	4	9	Y	4				54	
09	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1898	3	2	9	Y	2				56	
10	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	1682	3	2	9	Y	2				58	
11	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			Y	-0-				58	
12	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			Y	-0-				58	
*01	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	1749	3	2	9	Y	2				60	
KING				WELL #:		2		RRCID -> 167116		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7618 - 7920		
08	T. A.	60	-0-	60	60	60	3			Y	-0-				65	
09	T. A.	52	-0-	52	112	52	3			Y	-0-				65	
10	T. A.	100	-0-	100	212	100	3			Y	-0-				65	
11	T. A.	78	-0-	78	290	78	3			Y	-0-				65	
12	371 X	81	-0-	-290	-0-	81	3			Y	-0-				65	
*01	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-				65	
SIMS GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 169083		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 10370		PERF. 7438 - 7608		
08	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
SIMS GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 170491		COMPL. DATE 10/25/2009		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6495 - 6875		
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-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		100710										
SIMS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 170493		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH	8260	PERF. 7586	- 7980		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-			-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-			-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-			-0-
11	0 N	187	-0-	187	-0-	187	3			Y	-0-			-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-			-0-
*01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-			-0-

ARCHER-BATTLE				WELL #:	5	RRCID -> 172728		COMPL. DATE 02/20/1999		TOTAL DEPTH	13330	PERF. 7732	- 7878	
08	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

YARBROUGH TRUST				WELL #:	4	RRCID -> 172824		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH	10203	PERF. 7671	- 7768	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHITE				WELL #:	1	RRCID -> 175472		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7735	- 7746	
08	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MASON, LULA				WELL #:	12	RRCID -> 178886		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7788	- 9478	
08	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3			Y	-0-			31
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-			31
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-			31
11	0 N	201	-0-	201	-0-	201	3			Y	-0-			31
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-			31
*01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-			31

YARBROUGH TRUST				WELL #:	6	RRCID -> 178888		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH	10818	PERF. 7666	- 8160	
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-			-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-			-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-			-0-
11	0 N	153	-0-	153	-0-	153	3			Y	-0-			-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-			-0-
*01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-			-0-

MASON, LULA				WELL #:	13	RRCID -> 179063		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7478	- 9608	
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-			5
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-			5
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			5
11	0 N	57	-0-	57	-0-	57	3			Y	-0-			5
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-			5
*01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-			5

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		100710												
HENDERSON, HAZEL		WELL #:		4		RRCID -> 179064		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH		9800 PERF. 7534 - 9401				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
*01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
YARBROUGH TRUST				WELL #:		7		RRCID -> 179516		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804				
08	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MASON, LULA				WELL #:		11		RRCID -> 179527		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496				
08	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HENDERSON, HAZEL				WELL #:		6		RRCID -> 181608		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 8016				
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					4
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					4
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					4
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					4
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					4
*01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					4
ARCHER-BATTLE				WELL #:		6		RRCID -> 181861		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034				
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
*01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
MASON, LULA				WELL #:		14		RRCID -> 182742		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7529 - 9447				
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					2
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					2
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					2
11	0 N	53	-0-	53	-0-	53	3			Y	-0-					2
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					2
*01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					2
MASON, LULA				WELL #:		15		RRCID -> 182949		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 9357				
08	310 X	77	-0-	-233	-0-	77	3			Y	-0-					14
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					14
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					14
11	0 N	53	-0-	53	-0-	53	3			Y	-0-					14
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					14
*01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					14

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		100710														
YARBROUGH TRUST		WELL #:		5		RRCID -> 184146		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH		9769 PERF. 8720 - 9622						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
WATSON		WELL #:		2		RRCID -> 184930		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH		9720 PERF. 7490 - 7787						
08	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
KING UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 185587		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH		9988 PERF. 7556 - 7624						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1
MASON, LULA		WELL #:		16		RRCID -> 209541		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH		7806 PERF. 7278 - 7608						
08	279 N	228	-0-	-51	-0-	228	3					Y	-0-					33
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3					Y	-0-					33
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3					Y	-0-					33
11	0 N	218	-0-	-218	-0-	218	3					Y	-0-					33
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3					Y	-0-					33
*01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3					Y	-0-					33
MASON, LULA		WELL #:		18		RRCID -> 209542		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH		7825 PERF. 7239 - 7712						
08	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
MASON, LULA		WELL #:		17		RRCID -> 243493		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH		7840 PERF. 7246 - 7626						
08	2604 N	2517	-0-	-87	-0-	2514	3			3	9	Y	3					101
09	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2616	3			3	9	Y	3					104
10	2604 X	2377	-0-	-227	-0-	2374	3			3	9	Y	3					107
11	2520 X	2437	-0-	-83	-0-	2437	3					Y	-0-					107
12	2604 X	2513	-0-	-91	-0-	2513	3					Y	-0-					107
*01	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2522	3			3	9	Y	3					110
KING GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 252587		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH		10200 PERF. 7792 - 8992						
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3					Y	-0-					2
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3					Y	-0-					2
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3					Y	-0-					2
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3					Y	-0-					2
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3					Y	-0-					2
*01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3					Y	-0-					2

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903												
J. R. THOMASON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250606 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9142 - 9803												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE
												EOM
												BALANCE
08	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	2326	1	1406	5	N	-0-	-0-
09	3540 X	2962	-0-	-578	-0-	2231	1	702	5	N	26	-0-
						29	9					26 8
10	3658 X	2546	-0-	-1112	-0-	1788	1	741	5	N	15	-0-
						17	9					15 8
11	3540 X	3052	-0-	-488	-0-	2865	1	180	5	N	6	-0-
						7	9					6 8
12	3658 X	3376	-0-	-282	-0-	2894	1	452	5	N	27	-0-
						30	9					27 8
01	3658 X	1049	-0-	-2609	-0-	531	1	515	2	N	3	-0-
						3	9					3 8
J.R.THOMASON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840												
08	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	258	1	4142	2	N	-0-	-0-
09	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	183	1	5877	2	N	34	-0-
						37	9					34 8
10	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	248	1	6145	2	N	27	-0-
						30	9					27 8
11	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	69	1	3265	2	N	14	-0-
						15	9					14 8
12	806 X	384	-0-	-422	-0-	7	1	330	2	N	43	-0-
						47	9					43 8
01	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	75	1	2207	2	N	8	-0-
						9	9					8 8
J R THOMASON GU WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
L O NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538												
08	4743 X	4404	-0-	-339	-0-	258	1	4146	2	Y	-0-	-0-
09	4590 X	2788	-0-	-1802	-0-	84	1	2704	2	Y	-0-	-0-
10	4588 X	446	-0-	-4142	-0-	17	1	429	2	Y	-0-	-0-
11	4260 X	51	-0-	-4209	-0-	1	1	50	2	Y	-0-	-0-
12	1829 X	36	-0-	-1793	-0-	1	1	35	2	Y	-0-	-0-
01	1829 X	20	-0-	-1809	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	-0-
L O NETTLES WELL #: 2 RRCID -> 271100 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 7311 - 7504												
08	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	130	1	1950	2	N	-0-	-0-
						774	5					-0-
09	2730 X	1872	-0-	-858	-0-	122	1	1741	2	N	8	-0-
						9	9					8 8
10	2821 X	2009	-0-	-812	-0-	279	1	1723	2	N	2	-0-
						5	5	2	9			2 8
11	2760 X	1817	-0-	-943	-0-	640	1	1167	2	N	-0-	-0-
						10	5					-0-
12	2852 X	1997	-0-	-855	-0-	662	1	1334	2	N	1	-0-
						1	9					1 8
01	2852 X	1672	-0-	-1180	-0-	647	1	1019	2	N	-0-	-0-
						6	5					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 67102 620			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.// 220903														
THOMASON, J.R. GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 272434			COMPL. DATE 12/18/2013			TOTAL DEPTH 11663 PERF. 9120 - 9440					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
FOWLER 'A'			WELL #: 1			RRCID -> 282708			COMPL. DATE 08/27/2022			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 7261 - 7344					
08	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	79	1	1272	2	N	-0-						-0-
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	38	1	1208	2	N	3	3	8				-0-
						3	9										
10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	49	1	1210	2	N	2	2	8				-0-
						2	9										
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	17	1	784	2	N	1	1	8				-0-
						1	9										
12	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	26	1	1207	2	N	4	4	8				-0-
						4	9										
01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	45	1	1309	2	N	1	1	8				-0-
						1	9										
ENCRESSENT, LLC			251739			RRCID -> 184446			COMPL. DATE 01/29/2007			TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7558 - 7858					
YARBROUGH TRUST			WELL #: 10														
08	T. A.	60	-0-	60	60	60	3			Y	-0-						1
09	T. A.	49	-0-	49	109	49	3			Y	-0-						1
10	14B2 EXT	44	-0-	44	153	44	3			Y	-0-						1
11	186 X	33	-0-	-153	-0-	33	3			Y	-0-						1
12	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-						1
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-						1
HILCORP ENERGY COMPANY			386310			RRCID -> 146290			COMPL. DATE 09/14/2002			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7910 - 7970					
COX, GEORGIA GAS UNIT			WELL #: 2														
08	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-						-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-						-0-
COX, GEORGIA GAS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 148427			COMPL. DATE 01/09/1994			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7606 - 7626					
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-						23
09	690 N	543	-0-	-147	-0-	543	2			Y	-0-						23
10	589 N	554	-0-	-35	-0-	554	2			Y	-0-						23
11	720 N	603	-0-	-117	-0-	603	2			Y	-0-	23	1				-0-
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-						-0-
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-						-0-
COX, GEORGIA GAS UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 150444			COMPL. DATE 05/29/1994			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706					
08	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			Y	-0-						47
09	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			Y	-0-						47
10	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3744	2	14	9	Y	13						60
11	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1259	2	12	9	Y	11	61	1				10
12	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			Y	-0-						10
01	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			Y	-0-						10

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	180587	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL	DEPTH	10026	PERF. 7848 - 8725			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	181007	COMPL. DATE	08/13/2002	TOTAL	DEPTH	10000	PERF. 7702 - 7750			
08	310	N	40	-0-	-270	-0-	40	2			Y	-0-			47
09	300	N	172	-0-	-128	-0-	172	2			Y	-0-			47
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	386	2	15	9	Y	14			61
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	354	2	13	9	Y	12	62	1	11
12	186	N	18	-0-	-168	-0-	18	2			Y	-0-			11
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-			11

OATES, JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	204036	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL	DEPTH	11362	PERF. 7980 - 7990			
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	576	2	23	9	N	21	21	8	-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	377	2	14	9	N	13	13	8	-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	408	2	8	9	N	7	7	8	-0-
11	390	N	319	-0-	-71	-0-	319	2			N	-0-			-0-
12	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-			-0-
01	403	N	284	-0-	-119	-0-	284	2			N	-0-			-0-

STROUD PETROLEUM, INC.		WELL #:		828082	RRCID ->	158194	COMPL. DATE	08/29/2021	TOTAL	DEPTH	8250	PERF. 6896 - 6980			
SIMS, KENNETH				1											
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGAR ENTERPRISES, LLC		WELL #:		828356	RRCID ->	147846	COMPL. DATE	06/09/1994	TOTAL	DEPTH	9900	PERF. 7752 - 7927			
RITA ANN				1											
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTS, J. B.		WELL #:		2	RRCID ->	150690	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL	DEPTH	8200	PERF. 7701 - 7810			
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-			-0-
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-			-0-
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-			-0-
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-			-0-
*12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-			-0-
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
SUGAR ENTERPRISES, LLC		//CONT.//		828356										
ROBERTS, J.B.		WELL #:		3	RRCID -> 151304		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7657 - 7765			
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
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			-0-
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-			-0-
*12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
SIMS, COLLIE		WELL #:		2	RRCID -> 169080		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH 8265		PERF. 7441 - 7748			
08	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	114	1	2830	2	Y	20			234
						22	9							
09	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	75	1	2444	2	Y	12			246
						13	9							
10	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	110	1	2744	2	Y	-0-			246
11	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	102	1	2549	2	Y	12	169 1		89
						13	9							
12	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	89	1	2408	2	Y	46			135
						51	9							
01	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	100	1	2532	2	Y	12			147
						13	9							
OLETHA, SW (COTTON VALLEY SAND)				67108 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
SPENCE "A"		WELL #:		1	RRCID -> 238975		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 11056		PERF. 10398 - 10705			
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
SPENCE "B"		WELL #:		1	RRCID -> 240325		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9744 - 10498			
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
OLETHA, SW. (PETTIT)				67108 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE					
SUGAR ENTERPRISES, LLC				828356										
JONES, CRYSTAL D., GU		WELL #:		1 T	RRCID -> 015554		COMPL. DATE 10/24/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7287 - 7293			
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLETHA, SW. (RODESSA)				67108 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
THOMPSON -F-				WELL #:	1	RRCID ->	093557	COMPL. DATE	07/18/1980	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.	6958 - 6962					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48	
PERRY GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	298080	COMPL. DATE	07/26/2024	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.	7328 - 7350					
08	279 N	54	-0-	-225	-0-	54	2				N	-0-						-0-	
09	330 N	72	-0-	-258	-0-	72	2				N	-0-						-0-	
10	341 N	36	-0-	-305	-0-	36	2				N	-0-						-0-	
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2				N	-0-						-0-	
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2				N	-0-						-0-	
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2				N	-0-						-0-	
SUGAR ENTERPRISES, LLC				828356															
COX-WHITE				WELL #:	1	RRCID ->	015546	COMPL. DATE	03/20/1961	TOTAL	DEPTH	6833	PERF.	6746 - 6754					
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2				N	-0-						-0-	
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2				N	-0-						-0-	
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2				N	-0-						-0-	
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2				N	-0-						-0-	
*12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2				N	-0-						-0-	
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT						-0-	
JONES, CRYSTAL D., UNIT				WELL #:	1 C	RRCID ->	015549	COMPL. DATE	10/24/1960	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	6728 - 6738					
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2				N	-0-						-0-	
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2				N	-0-						-0-	
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2				N	-0-						-0-	
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2				N	-0-						-0-	
*12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2				N	-0-						-0-	
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-						N	NO RPT						-0-	
KIMBELL-HUGHES				WELL #:	1	RRCID ->	125142	COMPL. DATE	08/13/1987	TOTAL	DEPTH	6974	PERF.	6764 - 6769					
08	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2				N	-0-						-0-	
09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2				N	-0-						-0-	
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2				N	-0-						-0-	
11	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2				N	-0-						-0-	
*12	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2				N	-0-						-0-	
01	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-						N	NO RPT						-0-	
DUNCAN, C.E.				WELL #:	1	RRCID ->	282692	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL	DEPTH	7270	PERF.	6734 - 6741					
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2				N	-0-						-0-	
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2				N	-0-						-0-	
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2				N	-0-						-0-	
11	660 N	317	-0-	-343	-0-	317	2				N	-0-						-0-	
*12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2				N	-0-						-0-	
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-						N	NO RPT						-0-	

OLETHA, SW. (RODESSA)		//CONT.//		67108 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
SUGAR ENTERPRISES, LLC		//CONT.//		828356										
COX-WHITE		WELL #:		2	RRCID -> 283963		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 6753 - 6768			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-			-0-
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-			-0-
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-			-0-
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-			-0-
*12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			-0-
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-
OPELIKA		67416 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HENDERSON						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035												
BALL, JESSE		WELL #:		1	RRCID -> 283804		COMPL. DATE 04/11/1967		TOTAL DEPTH 9055		PERF. 8817 - 9008			
08	93 N	56	-0-	-37	-0-	37	3	19	9	N	17			45
09	90 N	35	-0-	-55	-0-	33	3	2	9	N	2			47
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			47
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			47
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			47
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-			47
OPELIKA (COTTON VALLEY)		67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035												
HOWELL, W. Y.		WELL #:		1 L	RRCID -> 015565		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 11843		PERF. 8682 - 11105			
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (HUFF, C. C. -2)		WELL #:		132	RRCID -> 120134		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 10522 - 11751			
08	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-			-0-
09	2640 X	2469	-0-	-171	-0-	2469	3			N	-0-			-0-
10	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-			-0-
11	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	3			N	-0-			-0-
12	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	3			N	-0-			-0-
01	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	3			N	-0-			-0-
OGU (HOWELL, W. Y. -2)		WELL #:		131	RRCID -> 120926		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 11954		PERF. 8768 - 10676			
08	14B2 EXT	1310	-0-	1310	2528	1310	3			N	-0-			-0-
09	14B DENY	1244	-0-	1244	3772	1244	3			N	-0-			-0-
10	14B DENY	1332	-0-	1332	5104	1332	3			N	-0-			-0-
11	14B DENY	1305	-0-	1305	6409	1305	3			N	-0-			-0-
12	7070 X	661	-0-	-6409	-0-	661	3			N	-0-			-0-
01	1333 N	773	-0-	-560	-0-	773	3			N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -17)		WELL #:		150	RRCID -> 129031		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 11892		PERF. 8664 - 11240			
08	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-			-0-
09	3180 X	2898	-0-	-282	-0-	2898	3			N	-0-			-0-
10	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-			-0-
11	3180 X	3123	-0-	-57	-0-	3123	3			N	-0-			-0-
12	3286 X	2969	-0-	-317	-0-	2969	3			N	-0-			-0-
01	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
OGU (HOWELL, W.Y. -4)														
//CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
//CONT.// 879035														
WELL #: 151 RRCID -> 133572 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-			-0-
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-			-0-
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-			-0-
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-			-0-
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-			-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -13)														
WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267														
08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-			-0-
09	870 N	663	-0-	-207	-0-	663	3			N	-0-			-0-
10	930 N	902	-0-	-28	-0-	902	3			N	-0-			-0-
11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-			-0-
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-			-0-
01	899 N	811	-0-	-88	-0-	811	3			N	-0-			-0-
OGU (ALLYN, C.H. -9)														
WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914														
08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-			-0-
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-			-0-
10	1178 N	395	-0-	-783	-0-	395	3			N	-0-			-0-
11	1200 N	416	-0-	-784	-0-	416	3			N	-0-			-0-
12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-			-0-
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-			-0-
OGU (LEWIS, J.H. A-6)														
WELL #: 155 RRCID -> 133887 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10630 - 10868														
08	1550 N	1532	-0-	-18	-0-	1532	3			N	-0-			-0-
09	1590 N	1334	-0-	-256	-0-	1334	3			N	-0-			-0-
10	1643 N	1573	-0-	-70	-0-	1573	3			N	-0-			-0-
11	1470 N	1401	-0-	-69	-0-	1401	3			N	-0-			-0-
12	1395 N	1292	-0-	-103	-0-	1292	3			N	-0-			-0-
01	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-			-0-
OGU (HARVARD, J.M. -7)														
WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150														
08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-			-0-
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-			-0-
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-			-0-
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-			-0-
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-			-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT-19)														
WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318														
08	465 N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-			-0-
09	390 N	253	-0-	-137	-0-	253	3			N	-0-			-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/25/2025														
OGU (ALLYN, C.H. - 10)														
WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477														
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-			-0-
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-			-0-
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-			-0-
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-			-0-
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-			-0-
01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																			
OGU (MC & SUGGETT 18-X)																			
//CONT.// 67416 166										NON-ASSOCIATED									
//CONT.// 879035																			
WELL #: 153X										RRCID -> 134917		COMPL. DATE 02/25/2001		TOTAL DEPTH 11819		PERF. 9320 - 11080			
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-						-0-		
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-						-0-		
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-						-0-		
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-						-0-		
12	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	3			N	-0-						-0-		
01	341 N	123	-0-	-218	-0-	123	3			N	-0-						-0-		

OGU (MC & SUGGETT-10)										WELL #: 121 T		RRCID -> 134918		COMPL. DATE 05/05/1990		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11050 - 10955	
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-		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		

OGU (MC & SUGGETT -20)										WELL #: 159		RRCID -> 135066		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 11932		PERF.11033 - 11575	
08	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-						-0-		
09	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-						-0-		
10	1736 N	1584	-0-	-152	-0-	1584	3			N	-0-						-0-		
11	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-						-0-		
12	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-						-0-		
01	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-						-0-		

OGU (HUFF, C.C. -4)										WELL #: 119		RRCID -> 135489		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9092 - 9870	
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-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		

OGU (HARVARD, J.M. -8)										WELL #: 166		RRCID -> 144170		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 11980		PERF. 9266 - 11700	
08	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-						-0-		
09	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-						-0-		
10	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-						-0-		
11	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-						-0-		
12	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-						-0-		
01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-						-0-		

OGU (HOWELL, W.Y. -6)										WELL #: 195		RRCID -> 209826		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 11450		PERF.10484 - 11346	
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-						-0-		
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-						-0-		
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-						-0-		
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-						-0-		
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-						-0-		
01	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-						-0-		

OGU (MC & SUGGETT -25)										WELL #: 202		RRCID -> 213189		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 11980		PERF.10550 - 11848	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.//		67416 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
OGU (MC & SUGGETT -27)		WELL #:		204	RRCID ->	219347	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	11971	PERF.10582	- 11861		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -26)		WELL #:		203	RRCID ->	221085	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	12005	PERF.10474	- 11904		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	8287	-0-	8287	8287	8287	3			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	2809	-0-	2809	11096	2809	3			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	3684	-0-	3684	14780	3684	3			N	-0-			-0-
OGU (ALLYN, C. H. -12)		WELL #:		205	RRCID ->	226282	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	12098	PERF.10779	- 12002		
08	372 N	144	-0-	-228	-0-	144	3			N	-0-			-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-			-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-			-0-
12	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	3			N	-0-			-0-
01	372 N	104	-0-	-268	-0-	104	3			N	-0-			-0-
OPELIKA (JAMES LIME)		67416 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035												
OGU (TURNER, H. C. -1)		WELL #:		38	RRCID ->	077844	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	9544	PERF. 8029	- 8590		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OPELIKA (PETTIT)		67416 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT						
CLEAR BROOKE RANCHES, LLC		159376												
EDWARDS, F. F., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	015631	COMPL. DATE	01/10/1997	TOTAL DEPTH	10189	PERF. 9546	- 9564		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
HEARNE, BEN, ET AL		WELL #:		1 T	RRCID ->	035125	COMPL. DATE	08/27/2022	TOTAL DEPTH	9564	PERF. 9520	- 9540		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OPELIKA (PETTIT) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC EDWARDS, J. S.													//CONT.//			67416 332 879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT				
WELL #: 1													RRCID -> 015633		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH		9712		PERF. 8967		- 9594			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE						
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
09		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
10		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
11		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
12		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
01		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							

OGU (JOHNSTON, L. E. -1)					WELL #: 17 T		RRCID -> 015634		COMPL. DATE 10/13/1946		TOTAL DEPTH		9508		PERF. 9360		- 9397									
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	1201	3				N	-0-					-0-							
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	1077	3				N	-0-					-0-							
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	1214	3				N	-0-					-0-							
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	1286	3				N	-0-					-0-							
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	1212	3				N	-0-					-0-							
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	686	3				N	-0-					-0-							

OGU (MCGEE, S. S. -2)					WELL #: 73 C		RRCID -> 015635		COMPL. DATE 04/12/1952		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 8579		- 8677									
08	155	N	59	-0-	-96	-0-	-0-	59	3				N	-0-					-0-							
09	150	N	79	-0-	-71	-0-	-0-	79	3				N	-0-					-0-							
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3				N	-0-					-0-							
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	3				N	-0-					-0-							
12	93	N	3	-0-	-90	-0-	-0-	3	3				N	-0-					-0-							
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						N	-0-					-0-							

OGU (SAYLORS, M. C-4)					WELL #: 31 T		RRCID -> 086178		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH		9440		PERF. 8581		- 9344									
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	643	3				N	-0-					-0-							
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	624	3				N	-0-					-0-							
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	611	3				N	-0-					-0-							
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	627	3				N	-0-					-0-							
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	578	3				N	-0-					-0-							
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	451	3				N	-0-					-0-							

OGU (SAYLORS, M. A-1)					WELL #: 76 U		RRCID -> 113652		COMPL. DATE 06/20/1984		TOTAL DEPTH		9897		PERF. 8877		- 8955									
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							

OGU (SAYLORS, M. A-4)					WELL #: 77 C		RRCID -> 113964		COMPL. DATE 11/06/1984		TOTAL DEPTH		10203		PERF. 8850		- 8914									
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-							
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							

OGU (KILLINGSWORTH -3)					WELL #: 105		RRCID -> 140413		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH		10850		PERF. 9020		- 9178									
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-							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							

OPELIKA (PETTIT)														CNTY: VAN ZANDT	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
OGU (POPE, F.S. -2)															
WELL #: 55 RRCID -> 155894 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8831															
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	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
OGU (MCGEE, S. S. -4)															
WELL #: 106 RRCID -> 175517 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OGU (LEWIS, J. H. -B- -5)															
WELL #: 179 RRCID -> 178660 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 9105															
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3				N	-0-			-0-
09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3				N	-0-			-0-
10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3				N	-0-			-0-
11	990 N	919	-0-	-71	-0-	919	3				N	-0-			-0-
12	1054 N	928	-0-	-126	-0-	928	3				N	-0-			-0-
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3				N	-0-			-0-
OGU (HARVARD, J. M. #4)															
WELL #: 147 RRCID -> 274103 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OPELIKA (RODESSA)														CNTY: HENDERSON	
C6 OPERATING, L.L.C.															
WYNNE, T. L. UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 038757 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8777 - 8964															
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1 9			N	1			257
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	470	2	1 9			N	1			258
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	300	2	4 9			N	4	139 1		123
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	408	2	2 9			N	2			125
12	465 N	263	-0-	-202	-0-	262	2	1 9			N	1			126
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	354	2	2 9			N	2			128
ELLIS EXPLORATION, INC.															
BURNETT, A. R.															
WELL #: 1 RRCID -> 015566 COMPL. DATE 06/13/1947 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 8770 - 8792															
08	310 N	121	-0-	-189	-0-	120	2	1 9			N	1			273
09	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	2				N	-0-			273
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1 9			N	1			274
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	269	2	2 9			N	2			276
12	155 N	70	-0-	-85	-0-	70	2				N	-0-			276
01	310 N	179	-0-	-131	-0-	178	2	1 9			N	1			277

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
OGU (ALLYN, C. H. -1)		WELL #:		1	RRCID -> 015567		COMPL. DATE 01/30/1946		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7850 - 7978	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3			N	-0-		-0-
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3			N	-0-		-0-
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3			N	-0-		-0-
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3			N	-0-		-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3			N	-0-		-0-
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3			N	-0-		-0-
OGU (ASHER, M. A. -1)		WELL #:		2	RRCID -> 015568		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH	8728	PERF. 8222 - 8426	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
OGU (BARTON, PHEBE -1)		WELL #:		3	RRCID -> 015569		COMPL. DATE 03/02/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8706 - 8801	
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3			N	-0-		-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3			N	-0-		-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3			N	-0-		-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3			N	-0-		-0-
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3			N	-0-		-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3			N	-0-		-0-
OGU (BUCKALEW, IRA -1)		WELL #:		4	RRCID -> 015570		COMPL. DATE 03/19/1946		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8754 - 8765	
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 3			N	-0-		-0-
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3			N	-0-		-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3			N	-0-		-0-
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3			N	-0-		-0-
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3			N	-0-		-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3			N	-0-		-0-
OGU (CORLEY, C. W. -1)		WELL #:		6	RRCID -> 015572		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH	8898	PERF. 8559 - 8764	
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3			N	-0-		-0-
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3			N	-0-		-0-
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3			N	-0-		-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3			N	-0-		-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3			N	-0-		-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3			N	-0-		-0-
OGU (CORLEY, C. W. -2)		WELL #:		7	RRCID -> 015573		COMPL. DATE 05/22/1949		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8764 - 8858	
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3			N	-0-		-0-
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3			N	-0-		-0-
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3			N	-0-		-0-
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3			N	-0-		-0-
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3			N	-0-		-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3			N	-0-		-0-
OGU (COX, M. A. -1)		WELL #:		8	RRCID -> 015574		COMPL. DATE 09/10/1947		TOTAL DEPTH	8582	PERF. 8574 - 8582	
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3			N	-0-		-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3			N	-0-		-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3			N	-0-		-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3			N	-0-		-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3			N	-0-		-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3			N	-0-		-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (DYER, W. R. -1)		WELL #: 9		RRCID -> 015575		COMPL. DATE 08/01/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8820 - 8838	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3			-0-
09	120 N	79	-0-	-41	-0-	79 3			-0-
10	124 N	8	-0-	-116	-0-	8 3			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				-0-
OGU (DYER, W. R. -2)		WELL #: 1D		RRCID -> 015576		COMPL. DATE 09/14/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8815 - 8827	
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3			-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3			-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3			-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3			-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3			-0-
OGU (EDWARDS, R. R -1)		WELL #: 11		RRCID -> 015577		COMPL. DATE 07/29/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8730 - 8826	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1)		WELL #: 12		RRCID -> 015578		COMPL. DATE 10/04/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8252 - 8266	
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 3			-0-
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3			-0-
10	744 N	724	-0-	-20	-0-	724 3			-0-
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3			-0-
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3			-0-
01	713 N	411	-0-	-302	-0-	411 3			-0-
OGU (HAMILL, G. W. -2)		WELL #: 13		RRCID -> 015579		COMPL. DATE 02/09/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8770 - 8778	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
OGU (HATTON, E. S. B-1)		WELL #: 15		RRCID -> 015581		COMPL. DATE 10/11/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8705 - 8809	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
HEARNE, BEN		WELL #: 1		RRCID -> 015582		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

OPELIKA (RODESSA)				//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.// 879035											
HEARNE, BEN				WELL #: 2		RRCID -> 015583		COMPL. DATE 01/12/1984		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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
HEARNE, BEN				WELL #: 3		RRCID -> 015584		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-						Y	-0-			-0-
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-						Y	-0-			-0-
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
OGU (HENDERSON, FRANK -1)				WELL #: 16		RRCID -> 015587		COMPL. DATE 08/17/1942		TOTAL DEPTH 8716		PERF. 8559		- 8653	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
OGU (JOHNSTON, L. E. -1)				WELL #: 17 C		RRCID -> 015588		COMPL. DATE 11/05/1946		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 8826		- 8858	
08	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3				N	-0-			-0-
09	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3				N	-0-			-0-
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3				N	-0-			-0-
11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3				N	-0-			-0-
12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3				N	-0-			-0-
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3				N	-0-			-0-
OGU (KILLINGSWORTH-1)				WELL #: 18		RRCID -> 015589		COMPL. DATE 04/26/1944		TOTAL DEPTH 8548		PERF. 8378		- 8494	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
LACO OIL COMPANY				WELL #: 1		RRCID -> 015590		COMPL. DATE 06/14/1949		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 8754		- 8798	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
LACO OIL COMPANY				WELL #: 2		RRCID -> 015591		COMPL. DATE 09/21/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8656		- 8768	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (LEWIS, E. -1)		WELL #: 19		RRCID -> 015592		COMPL. DATE		N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	365 N	365	-0-	-0-	365 3				-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	275 3				-0-
10	527 N	527	-0-	-0-	527 3				-0-
11	497 N	497	-0-	-0-	497 3				-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	306 3				-0-
01	339 N	339	-0-	-0-	339 3				-0-
OGU (LEWIS, E. S. -1)		WELL #: 20		RRCID -> 015593		COMPL. DATE 04/01/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8850 - 8781	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
OGU (LEWIS, J. H. A-1)		WELL #: 21 C		RRCID -> 015594		COMPL. DATE 09/15/1940		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7869 - 7989	
08	1329 N	1329	-0-	-0-	1329 3		N	-0-	-0-
09	1399 N	1399	-0-	-0-	1399 3		N	-0-	-0-
10	1457 N	1457	-0-	-0-	1457 3		N	-0-	-0-
11	1434 N	1434	-0-	-0-	1434 3		N	-0-	-0-
12	1271 N	1178	-0-	-93	1178 3		N	-0-	-0-
01	1271 N	1109	-0-	-162	1109 3		N	-0-	-0-
OGU (LEWIS, J. H. B-2)		WELL #: 22		RRCID -> 015595		COMPL. DATE 04/24/1981		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8190 - 8433	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-	-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
OGU (LEWIS, S. R. -1)		WELL #: 24		RRCID -> 015597		COMPL. DATE 09/19/1951		TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
OGU (MC & SUGGETT -2)		WELL #: 25 C		RRCID -> 015598		COMPL. DATE 12/05/1937		TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950	
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
OGU (MCGEE, S. S. -1)		WELL #: 26 C		RRCID -> 015599		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 8180	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OPELIKA (RODESSA)										CAPACITY										CNTY: HENDERSON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																							
OGU (MAGERS, T. M. -1)										WELL #: 27 C RRCID -> 015600 COMPL. DATE 02/24/1941 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8065 - 8181													
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						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
OGU (PEACOCK, C. A. -1)										WELL #: 28 RRCID -> 015603 COMPL. DATE 09/21/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8080 - 8167													
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-						
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-						
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-						
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-						
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-						
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-						
OGU (SAYLORS, M. B-2)										WELL #: 29 U RRCID -> 015605 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8345 - 8602													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	67					N	NO RPT					-0-						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	67					N	NO RPT					-0-						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	67					N	NO RPT					-0-						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	67					N	NO RPT					-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	67					N	NO RPT					-0-						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	67					N	NO RPT					-0-						
OGU (SAYLORS, M. C-4)										WELL #: 31 C RRCID -> 015607 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 8680													
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-						
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
OGU (SAYLORS, M. E-6)										WELL #: 34 RRCID -> 015610 COMPL. DATE 01/15/1949 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 8634 - 8766													
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-						
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-						
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-						
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-						
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-						
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-						
OGU (SAYLORS, M. E-8)										WELL #: 35 RRCID -> 015611 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8603 - 8727													
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-						
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-						
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-						
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-						
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-						
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-						
OGU (TURNER, H. C.-1)										WELL #: 38 C RRCID -> 015616 COMPL. DATE 05/30/1941 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8118 - 8236													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						

OPELIKA (RODESSA)														CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
OGU (VENABLE, W. O. -1)															
//CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 879035															
WELL #: 39 RRCID -> 015617 COMPL. DATE 03/12/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8862 - 8966															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
OGU (WILSON, T. -2)															
WELL #: 41 RRCID -> 015620 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8680 - 8696															
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	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	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-		
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-		
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-		
WILSON, TENNIAL UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 015621 COMPL. DATE 08/29/1947 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780															
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-		
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-		
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
DODSON, ROY															
WELL #: 1 RRCID -> 030817 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
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-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
LACO OIL CO.															
WELL #: D 2 RRCID -> 030818 COMPL. DATE 10/01/1948 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 8701 - 8820															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
OGU (CORLEY, C. W. B-1)															
WELL #: 42 RRCID -> 032590 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 8322															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
DODSON, ROY															
WELL #: 3 RRCID -> 033333 COMPL. DATE 10/09/1949 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8825 - 8843															
08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1030	3	405 9	Y	368	366 1		307		
09	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1077	3	392 9	Y	356	357 1		306		
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	825	3	327 9	Y	297	192 1		411		
11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	956	3	246 9	Y	224	341 1		294		
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	739	3	237 9	Y	215	188 1		321		
01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	677	3	651 9	Y	592	345 1		568		

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
OGU (INGRAM, M. W. -1)		WELL #: 43		RRCID -> 033640		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
OGU (MC & SUGGETT B-1)		WELL #: 44		RRCID -> 041658		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 7970			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
EDWARDS, R. F.		WELL #: 1		RRCID -> 042220		COMPL. DATE 12/22/1971		TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548			
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
HEARNE, BEN		WELL #: 6		RRCID -> 042221		COMPL. DATE 02/09/1948		TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949			
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
MAYFIELD COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 042222		COMPL. DATE 10/02/1946		TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942			
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
HEARNE, BEN		WELL #: 5		RRCID -> 044443		COMPL. DATE 11/12/1947		TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
HEARNE, BEN		WELL #: 7		RRCID -> 052731		COMPL. DATE 02/11/1949		TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A			
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	240 N	192	-0-	-48	-0-	-0-	192 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	298 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	274 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	239 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	329 3	Y	-0-	-0-	-0-

OPELIKA (RODESSA)										CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED							
OGU (SAYLORS, M. A-2)										//CONT.// 879035									
WELL #: 46 C										RRCID -> 092292		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 10295		PERF. 8000 - 8044			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
OGU (LEWIS, J. H. A-2)										WELL #: 47 C		RRCID -> 097613		COMPL. DATE 02/04/1982		TOTAL DEPTH 11254		PERF. 7776 - 7820	
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3				N	-0-					-0-		
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3				N	-0-					-0-		
10	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3				N	-0-					-0-		
11	180 N	142	-0-	-38	-0-	142	3				N	-0-					-0-		
12	186 N	77	-0-	-109	-0-	77	3				N	-0-					-0-		
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-					-0-		
OGU (POPE, F S. -1)										WELL #: 49 C		RRCID -> 099480		COMPL. DATE 03/23/1982		TOTAL DEPTH 10288		PERF. 8014 - 8024	
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-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
OGU (TULLOS, J. W. A-1)										WELL #: 51 C		RRCID -> 102479		COMPL. DATE 08/03/1982		TOTAL DEPTH 9582		PERF. 8012 - 8020	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
OGU (MCGEE, S. S. -3)										WELL #: 52		RRCID -> 102494		COMPL. DATE 10/06/1982		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7951 - 7995	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
OGU (TULLOS, J. W. A-2)										WELL #: 53		RRCID -> 102495		COMPL. DATE 08/03/1982		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 7943 - 7991	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
OGU (WOFFORD, G. M. -1)										WELL #: 57 U		RRCID -> 111448		COMPL. DATE 04/12/1984		TOTAL DEPTH 11648		PERF. 8101 - 8295	
08	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3				N	-0-					-0-		
09	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998	3				N	-0-					-0-		
10	884 X	884	-0-	-0-	-0-	884	3				N	-0-					-0-		
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3				N	-0-					-0-		
12	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3				N	-0-					-0-		
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3				N	-0-					-0-		

OPELIKA (RODESSA)										CNTY: HENDERSON									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																			
OGU (SAYLORS, M. A-3)																			
WELL #: 58										RRCID -> 113654									
COMPL. DATE 08/17/2000										TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1245	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1208	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1259	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1458	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	974	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
OGU (MALONE, G. W. -2)										WELL #: 59									
RRCID -> 113965										COMPL. DATE 03/19/2008									
TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064																			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
OGU (LEWIS, S. J. -1)										WELL #: 61 C									
RRCID -> 117578										COMPL. DATE 07/15/1985									
TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 8730																			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
OGU (LEWIS, E. S. -2)										WELL #: 62 C									
RRCID -> 118325										COMPL. DATE 08/24/1985									
TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603																			
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
OGU (TULLOS, J. W. B-4)										WELL #: 64 C									
RRCID -> 119390										COMPL. DATE 11/07/1985									
TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 8469																			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
OGU (LEWIS, EUNICE -2)										WELL #: 65 C									
RRCID -> 119832										COMPL. DATE 04/01/2010									
TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596																			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
OGU (TULLOS, J. W. A-3)										WELL #: 66 C									
RRCID -> 120131										COMPL. DATE 01/20/1986									
TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8164 - 8263																			
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	558 N	426	-0-	-132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	450 N	387	-0-	-63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	465 N	360	-0-	-105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	434 N	423	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
OGU (HATTON, E. S. -2)		WELL #: 67 C		RRCID -> 120132		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 8454								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OGU (SAYLORS, M. B-4)		WELL #: 69 C		RRCID -> 120352		COMPL. DATE 01/23/1986		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
WELLS, GRACE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 120539		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475								
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OGU (HARVARD, J. M. -3)		WELL #: 70 C		RRCID -> 121982		COMPL. DATE 05/28/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7924 - 7950								
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OGU (TULLOS, J.W. B-5)		WELL #: 126		RRCID -> 130326		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 8459								
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OGU (ASHER, M. A. -3)		WELL #: 165		RRCID -> 139003		COMPL. DATE 01/23/1992		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 8581								
08	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	-0-	1648	3				N	-0-			-0-
09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	1026	3				N	-0-			-0-
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	748	3				N	-0-			-0-
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	725	3				N	-0-			-0-
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	487	3				N	-0-			-0-
01	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	-0-	1738	3				N	-0-			-0-
LACO OIL COMPANY ET AL -D-		WELL #: 6		RRCID -> 142644		COMPL. DATE 10/22/1949		TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8672 - 8874								
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU ((MCGEE, S.S. -5)		WELL #: 124		RRCID -> 148590		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 12230 PERF. 7900 - 8090	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 3	N	-0-	-0-
09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 3	N	-0-	-0-
10	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3	N	-0-	-0-
11	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 3	N	-0-	-0-
12	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 3	N	-0-	-0-
01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 3	N	-0-	-0-
OGU (HOWELL, W.Y. -3)									
		WELL #: 117		RRCID -> 153462		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845	
08	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022 3	N	-0-	-0-
09	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 3	N	-0-	-0-
10	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103 3	N	-0-	-0-
11	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018 3	N	-0-	-0-
12	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 3	N	-0-	-0-
01	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353 3	N	-0-	-0-
OGU (INGRAM, M.W. -5)									
		WELL #: 136		RRCID -> 158672		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152	
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3	N	-0-	-0-
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3	N	-0-	-0-
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3	N	-0-	-0-
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3	N	-0-	-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3	N	-0-	-0-
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3	N	-0-	-0-
OGU (INGRAM, M. W. -2)									
		WELL #: 71		RRCID -> 159275		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278	
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3	N	-0-	-0-
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3	N	-0-	-0-
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3	N	-0-	-0-
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3	N	-0-	-0-
12	403 N	358	-0-	-45	-0-	358 3	N	-0-	-0-
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3	N	-0-	-0-
TEDFORD, J.W.									
		WELL #: 1		RRCID -> 159417		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
OGU (MAGERS, T. M. -6)									
		WELL #: 108		RRCID -> 164205		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596		N	NO RPT	-0-
OGU (SAYLORS, M. A-8)									
		WELL #: 163		RRCID -> 170901		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 8415	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
OGU (TULLOS, J. W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 171029 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 8572															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 171358 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (MC&SUGGETT -21) WELL #: 160 RRCID -> 171867 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 172462 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 8330															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 172607 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8226 - 8432															
08	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-			-0-
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-			-0-
10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-			-0-
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-			-0-
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-			-0-
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-			-0-
OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 173327 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 8566															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (SPRADLIN, G. T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 174283 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329															
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-			-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-			-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-			-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-			-0-
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-			-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		OGU (HAMILL, SALLIE -1)		//CONT.// 67416 498	//CONT.// 879035	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
				WELL #: 75		RRCID -> 174504		COMPL. DATE 07/12/1999		TOTAL DEPTH 11054		PERF. 8507 - 8720						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

OGU (CORLEY, C. W. -B- -6)				WELL #: 170		RRCID -> 174557		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8334 - 8534						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -5)				WELL #: 149		RRCID -> 174966		COMPL. DATE 09/28/1999		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 8292 - 8411						
08	333 X	333	-0-	-0-	-0-			333 3			N	-0-						-0-
09	325 X	325	-0-	-0-	-0-			325 3			N	-0-						-0-
10	313 X	313	-0-	-0-	-0-			313 3			N	-0-						-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-			316 3			N	-0-						-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-			290 3			N	-0-						-0-
01	217 N	210	-0-	-7	-0-			210 3			N	-0-						-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4)				WELL #: 128		RRCID -> 174970		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8043 - 8257						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3)				WELL #: 127		RRCID -> 175233		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8344 - 8554						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4)				WELL #: 106		RRCID -> 175513		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 7797 - 7975						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

OGU (SAYLORS, M. A. -9)				WELL #: 169		RRCID -> 175750		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8278 - 8490						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

03/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JANUARY 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 876

OPELIKA (RODESSA)			//CONT.//			67416 498			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.//			879035													
OGU (MCGEE, S. S. -6)			WELL #:			148			RRCID -> 176119			COMPL. DATE 12/18/1999			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OGU (MALONE, G. W. -5)			WELL #:			113			RRCID -> 176523			COMPL. DATE 01/30/2000			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 8088				
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OGU (CORLEY, C. W. B-4)			WELL #:			111			RRCID -> 176786			COMPL. DATE 02/13/2000			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316				
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OGU (SAYLORS, M. A-5)			WELL #:			129			RRCID -> 177802			COMPL. DATE 04/19/2000			TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 8271				
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OGU (KILLINGSWORTH -4)			WELL #:			177			RRCID -> 178084			COMPL. DATE 06/04/2000			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8337 - 8368				
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OGU (MAGERS, T. M. -8)			WELL #:			120			RRCID -> 178362			COMPL. DATE 07/12/2000			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 8394				
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OGU (LEWIS, J. H. -B- -5)			WELL #:			179			RRCID -> 178661			COMPL. DATE 06/14/2000			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 8600				
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

OPELIKA (RODESSA)														CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
OGU (POPE, F. S. -3)															
WELL #: 91 RRCID -> 182254 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 8314															
M	0	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	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
OGU (POPE, F. S. -5)															
WELL #: 174 RRCID -> 183299 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 8100															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
OGU (LEWIS J. H. -B- 6)															
WELL #: 182 RRCID -> 184488 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8504															
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3				N	-0-		-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3				N	-0-		-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3				N	-0-		-0-
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3				N	-0-		-0-
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3				N	-0-		-0-
01	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3				N	-0-		-0-
OGU (POPE, F. S. -4)															
WELL #: 99 RRCID -> 184623 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
OGU (HUFF, C. C. -4)															
WELL #: 119 RRCID -> 185480 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7898 - 8034															
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3				N	-0-		-0-
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3				N	-0-		-0-
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3				N	-0-		-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3				N	-0-		-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3				N	-0-		-0-
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3				N	-0-		-0-
OGU (HUFF C. C. 3)															
WELL #: 118 RRCID -> 186221 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
OGU (SPRADLIN, G. T. -1) ST1															
WELL #: 36 RRCID -> 186832 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8215 - 8416															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

OPELIKA (RODESSA)										CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED							
OGU (MAGER, T. M. 5)										//CONT.// 879035									
WELL #: 100										RRCID -> 187490		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7997 - 8192			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
OGU (INGRAM, M. W. 3)										WELL #: 72		RRCID -> 188332		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 10223		PERF. 8208 - 8625	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
OGU (MAGERS, T. M. -3)										WELL #: 98		RRCID -> 191631		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8062 - 8276	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
OGU (ASHER, W. D. -3)										WELL #: 144		RRCID -> 193761		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8059 - 8170	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
OGU (SPRADLIN, G. T. -3)										WELL #: 110		RRCID -> 206945		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8238 - 8426	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
OGU (ASHER, M, A, -4)										WELL #: 196		RRCID -> 209830		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 8432 - 8616	
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-		280	3			N	-0-					-0-		
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-		268	3			N	-0-					-0-		
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-		673	3			N	-0-					-0-		
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-		606	3			N	-0-					-0-		
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-		308	3			N	-0-					-0-		
01	651 N	98	-0-	-553	-0-		98	3			N	-0-					-0-		
OGU (ASHER, M. A. -5)										WELL #: 197		RRCID -> 209831		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 8825		PERF. 8382 - 8612	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
OGU (SPRADLIN, G. T. -6)		WELL #:		200		RRCID -> 210226		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462				
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
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-		381 3			N	-0-			-0-
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-		412 3			N	-0-			-0-
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-		447 3			N	-0-			-0-
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-		437 3			N	-0-			-0-
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-		679 3			N	-0-			-0-
01	434 N	196	-0-	-238	-0-		196 3			N	-0-			-0-

OGU (POPE, F.S. -2)		WELL #:		55		RRCID -> 212218		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OGU (MALONE, G.W. -1)		WELL #:		83		RRCID -> 228220		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 8049				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OGU (KILLINGSWORTH, M. E. -3)		WELL #:		105		RRCID -> 241224		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9020				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OGU (ALLYN, C.H. -11)		WELL #:		189		RRCID -> 252414		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 8676				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -1)		WELL #:		80		RRCID -> 253530		COMPL. DATE 10/30/2009		TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 8039				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDWARDS, J. S.		WELL #:		1		RRCID -> 257076		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 8980				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA)			//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.//		879035										
OGU (ASHER, M.A. NO. 6)			WELL #:		198	RRCID -> 266530		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 10217		PERF. 8106 - 8315			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OGU (HARVARD, J. M. #4)			WELL #:		147	RRCID -> 274112		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10556		PERF. 7775 - 7980			
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LACO OIL COMPANY, ET AL 'D'			WELL #:		5	RRCID -> 282288		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 8865		PERF. 8595 - 8780			
08	533 N	533		-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-			-0-
09	458 N	458		-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-			-0-
10	428 N	428		-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-			-0-
11	358 N	358		-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-			-0-
12	454 N	454		-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-			-0-
01	421 N	421		-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5)			WELL #:		94	RRCID -> 286915		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 10355		PERF. 7771 - 9997			
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OGU (MC & SUGGETT -19)			WELL #:		158	RRCID -> 300741		COMPL. DATE 10/25/2025		TOTAL DEPTH 11950		PERF. 7726 - 7930			
10	0	1460		-0-	1460	1460	1460	3			N	-0-			-0-
11	0	2652		-0-	2652	4112	2652	3			N	-0-			-0-
12	6608 X	2496		-0-	-4112	-0-	2496	3			N	-0-			-0-
01	3441 X	3051		-0-	-390	-0-	3051	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)			67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406												
SCOTT, J. O.			WELL #:		1	RRCID -> 196099		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 10088 - 10196			
08	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10	14B2 EXT	89		-0-	89	89	89	2			N	-0-			80
11	14B2 EXT	10		-0-	10	99	10	2			N	-0-			80
12	14B2 EXT	79		-0-	79	178	79	2			N	-0-			80
01	223 X	45		-0-	-178	-0-	45	2			N	-0-			80

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
OGU (HOWELL, W. Y. -1)		WELL #:		80	RRCID -> 015623		COMPL. DATE 10/30/2009		TOTAL	DEPTH	11843	PERF. 7947 - 9994
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
												EOM BALANCE
08	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	3		N	-0-		-0-
09	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	3		N	-0-		-0-
10	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	3		N	-0-		-0-
11	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	3		N	-0-		-0-
12	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	3		N	-0-		-0-
01	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	3		N	-0-		-0-
OGU (LEWIS, J. H. A-1)		WELL #:		21 T	RRCID -> 015624		COMPL. DATE 10/23/1946		TOTAL	DEPTH	10100	PERF. 8666 - 9624
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3		N	-0-		-0-
09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3		N	-0-		-0-
10	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	1050	3		N	-0-		-0-
11	1050 N	988	-0-	-62	-0-	988	3		N	-0-		-0-
12	1085 N	932	-0-	-153	-0-	932	3		N	-0-		-0-
01	1054 N	384	-0-	-670	-0-	384	3		N	-0-		-0-
OGU (MC & SUGGETT -2)		WELL #:		25 T	RRCID -> 015625		COMPL. DATE 12/05/1937		TOTAL	DEPTH	9324	PERF. 8845 - 9351
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3		N	-0-		-0-
09	1020 N	1001	-0-	-19	-0-	1001	3		N	-0-		-0-
10	1116 N	970	-0-	-146	-0-	970	3		N	-0-		-0-
11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3		N	-0-		-0-
12	1054 N	925	-0-	-129	-0-	925	3		N	-0-		-0-
01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3		N	-0-		-0-
OGU (MCGEE, S. S. -1)		WELL #:		26 T	RRCID -> 015626		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL	DEPTH	9638	PERF. 7988 - 9635
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-		-0-
09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		N	-0-		-0-
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3		N	-0-		-0-
11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3		N	-0-		-0-
12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3		N	-0-		-0-
01	899 N	686	-0-	-213	-0-	686	3		N	-0-		-0-
OGU (MCGEE, S. S. -2)		WELL #:		73 T	RRCID -> 015627		COMPL. DATE 04/12/1952		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 8733 - 9788
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
OGU (MAGERS, T. M. -1)		WELL #:		27	RRCID -> 015628		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL	DEPTH	9861	PERF. 7970 - 9861
08	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3		N	-0-		-0-
09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3		N	-0-		-0-
10	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3		N	-0-		-0-
11	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3		N	-0-		-0-
12	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3		N	-0-		-0-
01	775 N	506	-0-	-269	-0-	506	3		N	-0-		-0-
OGU (SAYLORS, M. A-1)		WELL #:		76 L	RRCID -> 015629		COMPL. DATE 07/25/1952		TOTAL	DEPTH	9897	PERF. 9086 - 9230
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
OGU (TULLOS A-1)		WELL #: 51		RRCID -> 015630		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9582		PERF. 8012 - 9376	
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
08	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236 3	N	-0-			-0-
09	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307 3	N	-0-			-0-
10	1488 N	787	-0-	-701	-0-	787 3	N	-0-			-0-
11	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 3	N	-0-			-0-
12	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 3	N	-0-			-0-
01	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 3	N	-0-			-0-
OGU (WOFFORD, G. M. -1)		WELL #: 57 T		RRCID -> 030811		COMPL. DATE 06/27/1963		TOTAL DEPTH 11648		PERF. 9049 - 10094	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
OGU (TULLOS, J.W. B-2)		WELL #: 37		RRCID -> 031401		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 11722		PERF. 9994 - 9996	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
OGU (SAYLORS, M. B-2)		WELL #: 29 L		RRCID -> 031403		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 10015		PERF. 8306 - 9675	
08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 3	N	-0-			-0-
09	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 3	N	-0-			-0-
10	1333 N	1319	-0-	-14	-0-	1319 3	N	-0-			-0-
11	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3	N	-0-			-0-
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 3	N	-0-			-0-
01	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 3	N	-0-			-0-
OGU (CORLEY, C. W. B-1)		WELL #: 42		RRCID -> 032536		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 10296		PERF. 8133 - 10136	
08	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 3	N	-0-			-0-
09	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3	N	-0-			-0-
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 3	N	-0-			-0-
11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3	N	-0-			-0-
12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 3	N	-0-			-0-
01	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 3	N	-0-			-0-
OGU (HARVARD, J. M. -1)		WELL #: 81		RRCID -> 033625		COMPL. DATE 05/22/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8709 - 10020	
08	2635 X	2397	-0-	-238	-0-	2397 3	N	-0-			-0-
09	2550 X	2177	-0-	-373	-0-	2177 3	N	-0-			-0-
10	2573 X	1990	-0-	-583	-0-	1990 3	N	-0-			-0-
11	2580 X	2149	-0-	-431	-0-	2149 3	N	-0-			-0-
12	2666 X	1911	-0-	-755	-0-	1911 3	N	-0-			-0-
01	2449 X	2111	-0-	-338	-0-	2111 3	N	-0-			-0-
OGU (INGRAM, M.W. -1)		WELL #: 43		RRCID -> 033875		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 10298		PERF. 7915 - 10080	
08	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4298 3	N	-0-			-0-
09	3930 X	3783	-0-	-147	-0-	3783 3	N	-0-			-0-
10	4061 X	2987	-0-	-1074	-0-	2987 3	N	-0-			-0-
11	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209 3	N	-0-			-0-
12	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104 3	N	-0-			-0-
01	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698 3	N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (LEWIS, J. H. A-2)		WELL #: 47 T		RRCID -> 034594		COMPL. DATE 09/12/1964		TOTAL DEPTH 11254 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320 3		N	-0-
09	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676 3		N	-0-
10	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750 3		N	-0-
11	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763 3		N	-0-
12	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605 3		N	-0-
01	1891 N	1836	-0-	-55	-0-	1836 3		N	-0-
OGU (MAGERS, THEO -1)		WELL #: 82		RRCID -> 035171		COMPL. DATE 12/09/1964		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A	
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
OGU (MALONE, G.W. -1)		WELL #: 83		RRCID -> 035172		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280	
08	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919 3		N	-0-
09	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619 3		N	-0-
10	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552 3		N	-0-
11	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	2310 3		N	-0-
12	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2262 3		N	-0-
01	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360 3		N	-0-
OGU (POPE, F. S. -1)		WELL #: 49 T		RRCID -> 035711		COMPL. DATE 01/03/1965		TOTAL DEPTH 10288 PERF. N/A	
08	589 N	-0-	-0-	-589	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
OGU (MC & SUGGETT -3)		WELL #: 84		RRCID -> 040092		COMPL. DATE 09/01/1966		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995	
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
OGU (SAYLORS, M. A-2)		WELL #: 46		RRCID -> 040252		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976	
08	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 3		N	-0-
09	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 3		N	-0-
10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 3		N	-0-
11	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 3		N	-0-
12	1209 N	1098	-0-	-111	-0-	1098 3		N	-0-
01	1209 N	441	-0-	-768	-0-	441 3		N	-0-
OGU (ALLYN, C. H. -3)		WELL #: 85		RRCID -> 040254		COMPL. DATE 07/16/1966		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A	
08	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707 3		N	-0-
09	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290 3		N	-0-
10	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386 3		N	-0-
11	2580 N	2307	-0-	-273	-0-	2307 3		N	-0-
12	2418 N	2194	-0-	-224	-0-	2194 3		N	-0-
01	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667 3		N	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (MC & SUGGETT B-1)		WELL #: 44		RRCID -> 041659		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 10389	
								PERF. 7762 - 10077	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
									EOM
									BALANCE
08	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898 3	N	-0-	-0-
09	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1951 3	N	-0-	-0-
10	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1791 3	N	-0-	-0-
11	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1809 3	N	-0-	-0-
12	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524 3	N	-0-	-0-
01	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409 3	N	-0-	-0-
OGU (MC & SUGGETT -5)		WELL #: 88		RRCID -> 078395		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 11513	
								PERF. 8897 - 9587	
08	2790 X	2510	-0-	-280	-0-	2510 3	N	-0-	-0-
09	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178 3	N	-0-	-0-
10	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635 3	N	-0-	-0-
11	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430 3	N	-0-	-0-
12	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910 3	N	-0-	-0-
01	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391 3	N	-0-	-0-
OGU (SAYLORS, JANE -1)		WELL #: 89		RRCID -> 088495		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 9913	
								PERF. 9594 - 9892	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
OGU (TULLOS, J. W. A-2)		WELL #: 53		RRCID -> 088613		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 10300	
								PERF. 7943 - 9629	
08	2976 X	1914	-0-	-1062	-0-	1914 3	N	-0-	-0-
09	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	6535 3	N	-0-	-0-
10	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317 3	N	-0-	-0-
11	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404 3	N	-0-	-0-
12	3069 X	2956	-0-	-113	-0-	2956 3	N	-0-	-0-
01	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4337 3	N	-0-	-0-
OGU (KILLINGSWORTH -2)		WELL #: 60		RRCID -> 094942		COMPL. DATE 04/10/1983		TOTAL DEPTH 11190	
								PERF. 8198 - 9419	
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-	-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-	-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-	-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75 3	N	-0-	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-	-0-
OGU (PEACOCK, C. A. -2)		WELL #: 90		RRCID -> 097463		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 11400	
								PERF. 8978 - 9236	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
OGU (MAGERS, T. M. -2)		WELL #: 48		RRCID -> 098267		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 12010	
								PERF. 10097 - 10098	
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-	-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-	-0-
10	186 N	166	-0-	-20	-0-	166 3	N	-0-	-0-
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	168 3	N	-0-	-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-	-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (MCGEE, S. S. -3)		WELL #: 52		RRCID -> 102496		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 10200	
								PERF. 7951 - 10038	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	6691 3		N	-0-
09	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	6167 3		N	-0-
10	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307 3		N	-0-
11	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923 3		N	-0-
12	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769 3		N	-0-
01	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5146 3		N	-0-
OGU (INGRAM, M. W. -3)		WELL #: 72		RRCID -> 105230		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 10223	
								PERF. 8208 - 9733	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
OGU (MC & SUGGETT -6)		WELL #: 74		RRCID -> 108108		COMPL. DATE 12/21/1990		TOTAL DEPTH 10000	
								PERF. 8662 - 9964	
08	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443 3		N	-0-
09	2670 N	2146	-0-	-524	-0-	2146 3		N	-0-
10	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847 3		N	-0-
11	2430 N	1988	-0-	-442	-0-	1988 3		N	-0-
12	2201 N	1914	-0-	-287	-0-	1914 3		N	-0-
01	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261 3		N	-0-
OGU (HAMILL, SALLIE -1)		WELL #: 75		RRCID -> 111722		COMPL. DATE 07/12/1999		TOTAL DEPTH 11054	
								PERF. 8507 - 9788	
08	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3		N	-0-
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 3		N	-0-
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3		N	-0-
11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 3		N	-0-
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3		N	-0-
01	465 N	423	-0-	-42	-0-	423 3		N	-0-
OGU (MALONE, G. W. -2)		WELL #: 59		RRCID -> 113464		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10178	
								PERF. 7841 - 9933	
08	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388 3		N	-0-
09	2670 X	2603	-0-	-67	-0-	2603 3		N	-0-
10	2759 X	1646	-0-	-1113	-0-	1646 3		N	-0-
11	2700 X	1859	-0-	-841	-0-	1859 3		N	-0-
12	2790 X	2164	-0-	-626	-0-	2164 3		N	-0-
01	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820 3		N	-0-
OGU (SAYLORS, M. A. -3)		WELL #: 58 T		RRCID -> 113653		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 10157	
								PERF. 8173 - 9766	
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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
OGU (LEWIS, S. J. -1)		WELL #: 61		RRCID -> 113962		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 11061	
								PERF. 8559 - 9723	
08	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 3		N	-0-
09	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 3		N	-0-
10	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 3		N	-0-
11	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977 3		N	-0-
12	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 3		N	-0-
01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 3		N	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
OGU (SAYLORS, M. A-4)															
WELL #: 77 RRCID -> 113963 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-			-0-	
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-			-0-	
10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-			-0-	
11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-			-0-	
12	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-			-0-	
01	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-			-0-	
OGU (POPE, F. S. -3)															
WELL #: 91 RRCID -> 114083 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013															
08	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-			-0-	
09	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-			-0-	
10	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-			-0-	
11	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-			-0-	
12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-			-0-	
01	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-			-0-	
OGU (MC & SUGGETT -7)															
WELL #: 92 RRCID -> 114462 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108															
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-			-0-	
09	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-			-0-	
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-			-0-	
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-			-0-	
12	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-			-0-	
01	434 N	354	-0-	-80	-0-	354	3			N	-0-			-0-	
OGU (MC & SUGGETT -8)															
WELL #: 93 RRCID -> 114949 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145															
08	1302 N	1168	-0-	-134	-0-	1168	3			N	-0-			-0-	
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-			-0-	
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-			-0-	
11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-			-0-	
12	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-			-0-	
01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-			-0-	
OGU (ALLYN, C. H. -5)															
WELL #: 94 RRCID -> 115446 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 9997															
08	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-			-0-	
09	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-			-0-	
10	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-			-0-	
11	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-			-0-	
12	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-			-0-	
01	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-			-0-	
OGU (LEWIS, J. H. A-3)															
WELL #: 97 RRCID -> 116220 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 10144															
08	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-			-0-	
09	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-			-0-	
10	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-			-0-	
11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-			-0-	
12	1364 N	1267	-0-	-97	-0-	1267	3			N	-0-			-0-	
01	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-			-0-	
OGU (MAGERS, T. M. -3)															
WELL #: 98 RRCID -> 116221 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250															
08	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-			-0-	
09	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-			-0-	
10	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			N	-0-			-0-	
11	2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-			-0-	
12	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-			-0-	
01	3100 N	3106	-0-	6	6	3106	3			N	-0-			-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035						
OGU (POPE, F. S. -4)		WELL #:		99	RRCID ->	116629	COMPL. DATE	08/24/2001	TOTAL DEPTH	10350 PERF. 8158 - 10126
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
OGU (MAGERS, T. M. -5)		WELL #:		100	RRCID ->	117686	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 7997 - 10058
08	930 N	771	-0-	-159	-0-	771	3		N	-0-
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-
10	930 N	802	-0-	-128	-0-	802	3		N	-0-
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3		N	-0-
12	775 N	720	-0-	-55	-0-	720	3		N	-0-
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3		N	-0-
OGU (ALLYN, C. H. -6)		WELL #:		101	RRCID ->	117926	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10400 PERF. 8742 - 10300
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3		N	-0-
09	1050 N	531	-0-	-519	-0-	531	3		N	-0-
10	1178 N	325	-0-	-853	-0-	325	3		N	-0-
11	960 N	340	-0-	-620	-0-	340	3		N	-0-
12	558 N	273	-0-	-285	-0-	273	3		N	-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-
OGU (LEWIS, E. S. -2)		WELL #:		62 T	RRCID ->	118324	COMPL. DATE	08/24/1985	TOTAL DEPTH	10902 PERF. 9438 - 9960
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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
OGU (HENDERSON, FRANK -2)		WELL #:		103	RRCID ->	118326	COMPL. DATE	09/11/1985	TOTAL DEPTH	10850 PERF. 9612 - 9779
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
OGU (MC & SUGGETT -9)		WELL #:		104	RRCID ->	118593	COMPL. DATE	09/14/1985	TOTAL DEPTH	10400 PERF. 9441 - 10004
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
OGU (KILLINGSWORTH -3)		WELL #:		105	RRCID ->	118807	COMPL. DATE	10/14/1985	TOTAL DEPTH	10850 PERF. 9217 - 9711
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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (TULLOS, J. W. B-4)		WELL #: 64		RRCID -> 119016		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 119232		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291	
08	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3	N	-0-
09	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3	N	-0-
10	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3	N	-0-
11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3	N	-0-
12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3	N	-0-
01	1178 N	1075	-0-	-103	-0-	1075	3	N	-0-
OGU (LEWIS, EUNICE -2)		WELL #: 65 T		RRCID -> 119835		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681	
08	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3	N	-0-
09	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3	N	-0-
10	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3	N	-0-
11	1470 N	1357	-0-	-113	-0-	1357	3	N	-0-
12	1519 N	1433	-0-	-86	-0-	1433	3	N	-0-
01	1519 N	1368	-0-	-151	-0-	1368	3	N	-0-
OGU (MALONE, G. W. -3)		WELL #: 107		RRCID -> 119847		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268	
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3	N	-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-
OGU (TULLOS, J. W. A-3)		WELL #: 66 T		RRCID -> 120130		COMPL. DATE 01/20/1986		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513	
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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
OGU (HATTON, E. S. -2)		WELL #: 67		RRCID -> 120133		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594	
08	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3	N	-0-
09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3	N	-0-
10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3	N	-0-
11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3	N	-0-
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3	N	-0-
01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3	N	-0-
OGU (ASHER, M. A. -2)		WELL #: 68		RRCID -> 120272		COMPL. DATE 02/07/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713	
08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3	N	-0-
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3	N	-0-
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3	N	-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (SAYLORS, M. B-4)		WELL #: 69 T		RRCID -> 120351		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9369 - 9595	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE
					CODE	CODE			AMT CODE
									EOM
									BALANCE
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3	N	-0-	-0-
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3	N	-0-	-0-
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3	N	-0-	-0-
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3	N	-0-	-0-
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3	N	-0-	-0-
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3	N	-0-	-0-
OGU (HARVARD, J. M. -3)		WELL #: 70 T		RRCID -> 121981		COMPL. DATE 05/23/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8768 - 10025	
08	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	6443 3	N	-0-	-0-
09	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	6225 3	N	-0-	-0-
10	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	5231 3	N	-0-	-0-
11	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5470 3	N	-0-	-0-
12	5177 X	5090	-0-	-87	-0-	5090 3	N	-0-	-0-
01	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	6809 3	N	-0-	-0-
OGU (ALLYN, C. H. -7)		WELL #: 109		RRCID -> 122586		COMPL. DATE 10/22/1986		TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212	
08	806 N	800	-0-	-6	-0-	800 3	N	-0-	-0-
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3	N	-0-	-0-
10	868 N	615	-0-	-253	-0-	615 3	N	-0-	-0-
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3	N	-0-	-0-
12	806 N	777	-0-	-29	-0-	777 3	N	-0-	-0-
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3	N	-0-	-0-
OGU (SPRADLIN, G. T. -3)		WELL #: 110		RRCID -> 122587		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570	
08	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 3	N	-0-	-0-
09	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 3	N	-0-	-0-
10	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 3	N	-0-	-0-
11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 3	N	-0-	-0-
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3	N	-0-	-0-
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3	N	-0-	-0-
OGU (CORLEY, C. W. B-4)		WELL #: 111		RRCID -> 122588		COMPL. DATE 02/13/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 10090	
08	2561 N	2536	-0-	-25	-0-	2536 3	N	-0-	-0-
09	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641 3	N	-0-	-0-
10	3100 N	3290	-0-	190	-0-	3290 3	N	-0-	-0-
11	3427 X	3237	-0-	-190	-0-	3237 3	N	-0-	-0-
12	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657 3	N	-0-	-0-
01	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387 3	N	-0-	-0-
OGU (MAGERS, T. M. -7)		WELL #: 112		RRCID -> 122589		COMPL. DATE 10/21/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107	
08	2480 X	1729	-0-	-751	-0-	1729 3	N	-0-	-0-
09	2160 X	1806	-0-	-354	-0-	1806 3	N	-0-	-0-
10	2232 X	1849	-0-	-383	-0-	1849 3	N	-0-	-0-
11	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587 3	N	-0-	-0-
12	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2305 3	N	-0-	-0-
01	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944 3	N	-0-	-0-
OGU (MALONE, G. W. -5)		WELL #: 113		RRCID -> 122966		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281	
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3	N	-0-	-0-
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3	N	-0-	-0-
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3	N	-0-	-0-
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3	N	-0-	-0-
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3	N	-0-	-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (LEWIS, J. H. A-4)		WELL #: 114		RRCID -> 122967		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9267 - 9970	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 3	N	-0-	-0-
09	1830 N	1817	-0-	-13	-0-	1817 3	N	-0-	-0-
10	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 3	N	-0-	-0-
11	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 3	N	-0-	-0-
12	1891 N	1771	-0-	-120	-0-	1771 3	N	-0-	-0-
01	1891 N	1732	-0-	-159	-0-	1732 3	N	-0-	-0-

OGU (MC & SUGGETT -13)		WELL #: 116		RRCID -> 122969		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OGU (MC & SUGGETT -14)		WELL #: 123		RRCID -> 123075		COMPL. DATE 12/29/1986		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239	
08	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 3	N	-0-	-0-
09	1410 N	1387	-0-	-23	-0-	1387 3	N	-0-	-0-
10	1519 N	1395	-0-	-124	-0-	1395 3	N	-0-	-0-
11	1380 N	1362	-0-	-18	-0-	1362 3	N	-0-	-0-
12	1457 N	1292	-0-	-165	-0-	1292 3	N	-0-	-0-
01	1395 N	663	-0-	-732	-0-	663 3	N	-0-	-0-

OGU (MC & SUGGETT -12)		WELL #: 122		RRCID -> 123081		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3)		WELL #: 127		RRCID -> 123082		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758	
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3	N	-0-	-0-
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3	N	-0-	-0-
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3	N	-0-	-0-
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3	N	-0-	-0-
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3	N	-0-	-0-
01	682 N	622	-0-	-60	-0-	622 3	N	-0-	-0-

OGU (MC & SUGGETT -10)		WELL #: 121 C		RRCID -> 123083		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OGU (HUFF, C. C. -3)		WELL #: 118		RRCID -> 123158		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816	
08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3	N	-0-	-0-
09	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 3	N	-0-	-0-
10	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 3	N	-0-	-0-
11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3	N	-0-	-0-
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3	N	-0-	-0-
01	558 N	495	-0-	-63	-0-	495 3	N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035												
OGU (MAGERS, T. M. -8)		WELL #:		120		RRCID -> 123165		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8175 - 9632				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-			-0-
09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-			-0-
10	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-			-0-
11	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-			-0-
12	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-			-0-
01	496 N	482	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-			-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4)		WELL #:		128		RRCID -> 123359		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8043 - 9904				
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-			-0-
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-			-0-
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-			-0-
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-			-0-
12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-			-0-
01	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-5)		WELL #:		126		RRCID -> 123363		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8268 - 9621				
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-			-0-
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-			-0-
10	775 N	704	-0-	-71	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-			-0-
11	780 N	715	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-			-0-
12	806 N	396	-0-	-410	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-			-0-
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-			-0-

OGU (MALONE, G. W. -4)		WELL #:		133		RRCID -> 123468		COMPL. DATE 01/18/1987		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 9241 - 10234				
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-			-0-
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-			-0-
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-			-0-
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-			-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-			-0-
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-4)		WELL #:		138		RRCID -> 124430		COMPL. DATE 05/21/1987		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8965 - 9476				
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-			-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-			-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -16)		WELL #:		139		RRCID -> 124433		COMPL. DATE 06/16/1987		TOTAL DEPTH 11925		PERF.10099 - 10165				
08	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-			-0-
09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-			-0-
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-			-0-
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-			-0-
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-			-0-
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -15)		WELL #:		137		RRCID -> 124716		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 11933		PERF. 8686 - 8993				
08	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 67416 830			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.// 879035																
OGU (SAYLORS, M. A-7)			WELL #: 141			RRCID -> 124794			COMPL. DATE 07/09/1987			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OGU (ALLYN, C. H. -8)			WELL #: 142			RRCID -> 125141			COMPL. DATE 11/09/2000			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (ASHER, W. D. -3)			WELL #: 144			RRCID -> 125415			COMPL. DATE 03/07/2003			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301							
08	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	1972	-0-	-198	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1968	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1916	-0-	-285	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
OGU (CORLEY, C. W. B-5)			WELL #: 145			RRCID -> 125416			COMPL. DATE 09/15/1987			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9153 - 9910							
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
01	589	N	586	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
OGU (HARVARD, J. M. -5)			WELL #: 143			RRCID -> 125422			COMPL. DATE 12/18/2025			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566							
08	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
09	1470	X	679	-0-	-791	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
10	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1519	X	5	-0-	-1514	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
OGU (HARVARD, J.M. -4)			WELL #: 147			RRCID -> 125615			COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (MCGEE, S.S. -6)			WELL #: 148			RRCID -> 125616			COMPL. DATE 02/06/2000			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 67416 830			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON											
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.// 879035																				
OGU (WOFFORD, G.M. -5)			WELL #: 149			RRCID -> 125997			COMPL. DATE 11/12/1996			TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N			N	NO RPT							-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N			N	NO RPT							-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N			N	NO RPT							-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N			N	NO RPT							-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N			N	NO RPT							-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N			N	NO RPT							-0-
OGU (SAYLORS, M. A-5)			WELL #: 129			RRCID -> 126861			COMPL. DATE 04/19/2000			TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867											
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	0	N	-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-							-0-
11	23	N	23		-0-	-0-		-0-		23	3				N	-0-							-0-
12	0	N	-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-							-0-
01	0	N	-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-							-0-
OGU (HATTON, J.F. -1)			WELL #: 161			RRCID -> 138189			COMPL. DATE 04/12/1991			TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785											
08	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-							-0-
09	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-							-0-
OGU (SAYLORS, M. A-8)			WELL #: 163			RRCID -> 138520			COMPL. DATE 06/25/1999			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529											
08	1063	N	1063		-0-	-0-		-0-		1063	3				N	-0-							-0-
09	1031	N	1031		-0-	-0-		-0-		1031	3				N	-0-							-0-
10	961	N	591		-0-	-370		-0-		591	3				N	-0-							-0-
11	930	N	584		-0-	-346		-0-		584	3				N	-0-							-0-
12	1132	N	1132		-0-	-0-		-0-		1132	3				N	-0-							-0-
01	651	N	651		-0-	-0-		-0-		651	3				N	-0-							-0-
OGU (HOWELL, W.Y. -5)			WELL #: 162			RRCID -> 138521			COMPL. DATE 02/10/2020			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792											
08	7662	X	7662		-0-	-0-		-0-		7662	3				N	-0-							-0-
09	6755	X	6755		-0-	-0-		-0-		6755	3				N	-0-							-0-
10	7776	X	7776		-0-	-0-		-0-		7776	3				N	-0-							-0-
11	6116	X	6116		-0-	-0-		-0-		6116	3				N	-0-							-0-
12	6401	X	6401		-0-	-0-		-0-		6401	3				N	-0-							-0-
01	8270	X	8270		-0-	-0-		-0-		8270	3				N	-0-							-0-
LANG			WELL #: 1			RRCID -> 142730			COMPL. DATE 10/01/1992			TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830											
08	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-							-0-
09	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-							-0-
OGU (SAYLORS, M. A-9)			WELL #: 169			RRCID -> 144893			COMPL. DATE 02/05/2000			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784											
08	0	N	-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-							-0-
09	0	N	-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-							-0-
10	0	N	-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-							-0-
11	0	N	-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-							-0-
12	0	N	-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-							-0-
01	0	N	-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-							-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
OGU (CORLEY, C.W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 145047 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 9766														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-			-0-
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-			-0-
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-			-0-
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-			-0-
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-			-0-
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-			-0-
OGU (MCGEE, S.S. -7) WELL #: 175 RRCID -> 145277 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (POPE, F.S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 145286 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (LEWIS, J.H. -B- -4) WELL #: 171 RRCID -> 145327 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9142 - 9451														
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-			-0-
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-			-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-			-0-
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-			-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-			-0-
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-			-0-
OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 145330 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554														
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	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
OGU (MALONE, G.W. -7) WELL #: 176 RRCID -> 145599 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942														
08	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			N	-0-			-0-
09	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-			-0-
10	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			N	-0-			-0-
11	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-			-0-
12	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-			-0-
01	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3			N	-0-			-0-
OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 145602 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (MC & SUGGETT -22)		WELL #: 178		RRCID -> 145609		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 10600	
								PERF. 8828 - 10096	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
OGU (LEWIS, J.H. -B- -7)		WELL #: 185		RRCID -> 145884		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 10000	
								PERF. 8160 - 9538	
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-
OGU (HARVARD, J.M. -9)		WELL #: 187		RRCID -> 145997		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 10600	
								PERF. 8900 - 9990	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
OGU (MC & SUGGETT -24)		WELL #: 186		RRCID -> 145998		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10600	
								PERF. 9372 - 9869	
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
OGU (SPRADLIN, G.T. -4)		WELL #: 183		RRCID -> 145999		COMPL. DATE 06/12/1993		TOTAL DEPTH 10000	
								PERF. 9398 - 9657	
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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
OGU (ALLYN, C.H. -11)		WELL #: 189		RRCID -> 146286		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH 10600	
								PERF. 8320 - 9682	
08	1581 N	1561	-0-	-20	-0-	1561	3	N	-0-
09	1470 N	1404	-0-	-66	-0-	1404	3	N	-0-
10	1705 N	1441	-0-	-264	-0-	1441	3	N	-0-
11	1500 N	1384	-0-	-116	-0-	1384	3	N	-0-
12	1488 N	1345	-0-	-143	-0-	1345	3	N	-0-
01	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3	N	-0-
OGU (LEWIS, J.H. -A- -8)		WELL #: 188		RRCID -> 146291		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 10600	
								PERF. 9048 - 9863	
08	1116 N	1105	-0-	-11	-0-	1105	3	N	-0-
09	1110 N	1069	-0-	-41	-0-	1069	3	N	-0-
10	1209 N	1068	-0-	-141	-0-	1068	3	N	-0-
11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3	N	-0-
12	1116 N	1055	-0-	-61	-0-	1055	3	N	-0-
01	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3	N	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (MC & SUGGETT -23)		WELL #: 191		RRCID -> 146419		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 10600	
								PERF. 9016 - 9470	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
									EOM
									BALANCE
08	837 N	718	-0-	-119	-0-	718 3	N	-0-	-0-
09	840 N	697	-0-	-143	-0-	697 3	N	-0-	-0-
10	744 N	611	-0-	-133	-0-	611 3	N	-0-	-0-
11	690 N	589	-0-	-101	-0-	589 3	N	-0-	-0-
12	744 N	675	-0-	-69	-0-	675 3	N	-0-	-0-
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3	N	-0-	-0-

OGU (HUFF, C.C. -6)		WELL #: 190		RRCID -> 146421		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 10436	
								PERF. 8842 - 9362	
08	3100 N	9639	-0-	6539	8409	9639 3	N	-0-	-0-
09	3000 N	8916	-0-	5916	14325	8916 3	N	-0-	-0-
10	22417 X	8092	-0-	-14325	-0-	8092 3	N	-0-	-0-
11	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	7052 3	N	-0-	-0-
12	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270 3	N	-0-	-0-
01	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	6852 3	N	-0-	-0-

OGU (TULLOS, J.W. -B- -6)		WELL #: 184		RRCID -> 146464		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 10000	
								PERF. 8366 - 9546	
08	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3	N	-0-	-0-
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3	N	-0-	-0-
10	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 3	N	-0-	-0-
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 3	N	-0-	-0-
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3	N	-0-	-0-
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3	N	-0-	-0-

OGU (HARVARD, J. M. -6)		WELL #: 152		RRCID -> 165734		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12055	
								PERF. 8890 - 9962	
08	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006 3	N	-0-	-0-
09	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 3	N	-0-	-0-
10	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026 3	N	-0-	-0-
11	1920 N	594	-0-	-1326	-0-	594 3	N	-0-	-0-
12	2015 N	2	-0-	-2013	-0-	2 3	N	-0-	-0-
01	2015 N	1	-0-	-2014	-0-	1 3	N	-0-	-0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -1) ST1		WELL #: 36		RRCID -> 167100		COMPL. DATE 10/25/1997		TOTAL DEPTH 11555	
								PERF. 8459 - 8690	
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-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OGU (HUFF, C.C. -4)		WELL #: 119		RRCID -> 171105		COMPL. DATE 09/19/1998		TOTAL DEPTH 12000	
								PERF. 9042 - 9870	
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -5)		WELL #: 179		RRCID -> 177354		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000	
								PERF. 9322 - 9760	
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.//		879035											
OGU (LEWIS, J.H. -B- -6)			WELL #:		182		RRCID -> 177355		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9235 - 9648	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
OGU (HARVARD, J. M. -8)			WELL #:		166		RRCID -> 178083		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 11980		PERF. 9266 - 10009			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
OGU (HARVARD, J. M. -2)			WELL #:		130		RRCID -> 179532		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 11968		PERF. 8764 - 10130			
08	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	3				N	-0-			-0-	
09	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3				N	-0-			-0-	
10	993 X	993	-0-	-0-	-0-	993	3				N	-0-			-0-	
11	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	3				N	-0-			-0-	
12	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876	3				N	-0-			-0-	
01	968 X	968	-0-	-0-	-0-	968	3				N	-0-			-0-	
OGU (HOWELL, W. Y. -6)			WELL #:		195		RRCID -> 179580		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 8957 - 10014			
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-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
OGU (MC & SUGGETT 18-X)			WELL #:		153X		RRCID -> 192649		COMPL. DATE 02/25/2001		TOTAL DEPTH 11819		PERF. 9320 - 10184			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
OGU (ASHER, M. A. -6)			WELL #:		198		RRCID -> 209833		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 10217		PERF. 8106 - 10033			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
OGU (MC & SUGGETT -17)			WELL #:		150		RRCID -> 210369		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 11892		PERF. 8664 - 9778			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (MAGERS, T. M. -11)		WELL #: 201		RRCID -> 214626		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8888 - 10208	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
									EOM
									BALANCE
08	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110 3	N	-0-	-0-
09	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 3	N	-0-	-0-
10	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186 3	N	-0-	-0-
11	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 3	N	-0-	-0-
12	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283 3	N	-0-	-0-
01	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743 3	N	-0-	-0-
OGU (SPRADLIN, G. T. -5)		WELL #: 199		RRCID -> 214627		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
OGU (HOWELL, W. Y. -2)		WELL #: 131		RRCID -> 221488		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
OGU (MAGERS, T. M. -6)		WELL #: 108		RRCID -> 230323		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 9410	
08	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666 3	N	-0-	-0-
09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 3	N	-0-	-0-
10	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 3	N	-0-	-0-
11	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 3	N	-0-	-0-
12	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 3	N	-0-	-0-
01	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 3	N	-0-	-0-
OGU (MC & SUGETT 21)		WELL #: 160		RRCID -> 251123		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
WELLS, GRACE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 273485		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479	
08	2976 X	2823	-0-	-153	-0-	2823 3	N	-0-	-0-
09	2880 X	2866	-0-	-14	-0-	2866 3	N	-0-	-0-
10	3069 X	2969	-0-	-100	-0-	2969 3	N	-0-	-0-
11	3060 X	2981	-0-	-79	-0-	2981 3	N	-0-	-0-
12	3162 X	2266	-0-	-896	-0-	2266 3	N	-0-	-0-
01	3007 X	2185	-0-	-822	-0-	2185 3	N	-0-	-0-
OGU (MAGERS, T. M. -4)		WELL #: 102		RRCID -> 283033		COMPL. DATE 08/23/2017		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 10071	
08	2921 N	2875	-0-	-46	-0-	2875 3	N	-0-	-0-
09	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605 3	N	-0-	-0-
10	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729 3	N	-0-	-0-
11	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629 3	N	-0-	-0-
12	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336 3	N	-0-	-0-
01	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603 3	N	-0-	-0-

OWENSVILLE (COTTON VALLEY, UP.)													67890 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY													386310			
MORGAN CREEK VILLAGE INC													WELL #: 1	RRCID -> 118493	COMPL. DATE 08/12/1985	TOTAL DEPTH 15208 PERF.14248 - 14274
M	0	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
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME)													69997 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC													220903			
POTH FAMILY TRUST													WELL #: 1	RRCID -> 145882	COMPL. DATE 04/03/1993	TOTAL DEPTH 15200 PERF.14710 - 15200
08	7874	X	6472	-0-	-1402	-0-	6472	2		N	-0-					-0-
09	7620	X	3396	-0-	-4224	-0-	65	1	3331	2	N	-0-				-0-
10	7874	X	4922	-0-	-2952	-0-	4922	2		N	-0-					-0-
11	7620	X	4833	-0-	-2787	-0-	4833	2		N	-0-					-0-
12	7874	X	7826	-0-	-48	-0-	7826	2		N	-0-					-0-
01	6479	X	3262	-0-	-3217	-0-	3262	2		N	-0-					-0-
POTH FAMILY TRUST													WELL #: 2	RRCID -> 158520	COMPL. DATE 02/02/1996	TOTAL DEPTH 15567 PERF.15100 - 15567
08	90503	X	90503	-0-	-0-	-0-	90503	2		N	-0-					-0-
09	84540	X	80677	-0-	-3863	-0-	1536	1	79141	2	N	-0-				-0-
10	84816	X	83299	-0-	-1517	-0-	83299	2		N	-0-					-0-
11	87570	X	78645	-0-	-8925	-0-	78645	2		N	-0-					-0-
12	90489	X	90217	-0-	-272	-0-	90217	2		N	-0-					-0-
01	90489	X	81861	-0-	-8628	-0-	81861	2		N	-0-					-0-
PERSONVILLE (COTTON VALLEY)													70792 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC.													100710			
ROGERS GAS UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 162671	COMPL. DATE 02/06/1998	TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436
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-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
ROGERS GAS UNIT													WELL #: 2	RRCID -> 170092	COMPL. DATE 05/22/1998	TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9880 - 9920
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC													220903			
ETHRIDGE													WELL #: 1	RRCID -> 156401	COMPL. DATE 11/04/1998	TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9568 - 10118
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	34	1	830	2	N	-0-				11
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	287	1	534	2	N	-0-				11
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-				11
11	840	N	818	-0-	-22	-0-	818	2			N	-0-				11
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-				11
01	899	N	853	-0-	-46	-0-	43	1	810	2	N	-0-				11

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TUCKER														CNTY: LIMESTONE			
				//CONT.//	70792 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	220903												
				WELL #:	2	RRCID -> 159759				COMPL. DATE 07/04/1996				TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE
08	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-			42 1	1035 2		Y	-0-					8
09	900 N	887	-0-	-13	-0-			310 1	577 2		Y	-0-					8
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-			1014 2			Y	-0-					8
11	1050 N	875	-0-	-175	-0-			875 2			Y	-0-					8
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-			923 2			Y	-0-					8
01	1023 N	871	-0-	-152	-0-			43 1	828 2		Y	-0-					8
TUCKER				WELL #:	3	RRCID -> 161749				COMPL. DATE 10/24/1996				TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2025																	
TUCKER				WELL #:	4	RRCID -> 161930				COMPL. DATE 01/16/1997				TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 9964			
08	2511 N	2203	-0-	-308	-0-			86 1	2117 2		Y	-0-					8
09	3000 N	11536	-0-	8536	8536			4033 1	7503 2		Y	-0-					8
10	3100 N	860	-0-	-2240	6296			860 2			Y	-0-					8
11	3000 N	2244	-0-	-756	5540			2244 2			Y	-0-					8
12	8151 X	2611	-0-	-5540	-0-			2611 2			Y	-0-					8
01	3007 X	2573	-0-	-434	-0-			129 1	2444 2		Y	-0-					8
BETTINGER				WELL #:	2	RRCID -> 162578				COMPL. DATE 03/15/2012				TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689			
08	682 N	583	-0-	-99	-0-			34 1	549 2		N	-0-					8
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-			261 1	448 2		N	-0-					8
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-			746 2			N	-0-					8
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-			4 1	650 2		N	-0-					8
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-			679 2			N	-0-					8
01	744 N	651	-0-	-93	-0-			39 1	612 2		N	-0-					8
TUCKER				WELL #:	5	RRCID -> 164339				COMPL. DATE 07/03/1997				TOTAL DEPTH 11018 PERF. 10820 - 10970			
08	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-			60 1	1478 2		Y	-0-					8
09	1380 X	1272	-0-	-108	-0-			445 1	827 2		Y	-0-					8
10	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-			1573 2			Y	-0-					8
11	1500 X	1382	-0-	-118	-0-			1382 2			Y	-0-					8
12	1550 X	1416	-0-	-134	-0-			1416 2			Y	-0-					8
01	1581 X	1473	-0-	-108	-0-			74 1	1399 2		Y	-0-					8
STONE, R. E. "A"				WELL #:	1	RRCID -> 167914				COMPL. DATE 02/25/1998				TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553			
08	2604 X	2303	-0-	-301	-0-			135 1	2168 2		Y	-0-					-0-
09	2520 X	2450	-0-	-70	-0-			74 1	2376 2		Y	-0-					-0-
10	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-			92 1	2285 2		Y	-0-					-0-
11	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-			50 1	2342 2		Y	-0-					-0-
12	2294 X	2176	-0-	-118	-0-			45 1	2131 2		Y	-0-					-0-
01	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-			85 1	2481 2		Y	-0-					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ETHRIDGE													CNTY: LIMESTONE			
//CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 220903																
WELL #: 3 RRCID -> 169925 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 10266 PERF.10117 - 10147																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	29	1	713	2	N	-0-					-0-
09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	383	1	712	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	462	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	2	2	8			-0-
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	613	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	1	1	8			-0-
TUCKER													WELL #: 6 RRCID -> 170086 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162			
08	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	86	1	2116	2	Y	-0-					8
09	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	600	1	1117	2	Y	-0-					8
10	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					8
11	2130 X	1498	-0-	-632	-0-	1498	2			Y	-0-					8
12	2201 X	1571	-0-	-630	-0-	1571	2			Y	-0-					8
01	2201 X	1606	-0-	-595	-0-	80	1	1526	2	Y	-0-					8
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT													WELL #: 4 RRCID -> 170131 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9634 - 10466			
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BURLESON-MCBAY													WELL #: 2 RRCID -> 173805 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9464 - 10136			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BETTINGER													WELL #: 3 RRCID -> 175324 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158			
08	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	111	1	1816	2	N	-0-					8
09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	617	1	1058	2	N	-0-					8
10	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1832	2	1	9	N	1	1	8			8
11	1860 N	1529	-0-	-331	-0-	10	1	1519	2	N	-0-					8
12	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					8
01	1829 N	1534	-0-	-295	-0-	92	1	1442	2	N	-0-					8
MCCLARAN, J. C.													WELL #: 2 RRCID -> 183157 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737			
08	1333 N	1003	-0-	-330	-0-	59	1	944	2	Y	-0-					-0-
09	1200 N	985	-0-	-215	-0-	30	1	955	2	Y	-0-					-0-
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	39	1	980	2	Y	-0-					-0-
11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	21	1	991	2	Y	-0-					-0-
12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	23	1	1065	2	Y	-0-					-0-
01	1023 N	750	-0-	-273	-0-	25	1	725	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 70792 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
KENNEDY, FORREST		WELL #: 1		RRCID -> 194957		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE AMT CODE	* * DISPOSITIONS CODE AMT CODE	EOM BALANCE
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-		38 1 611 2	Y	-0-
09	570 N	567	-0-	-3	-0-		17 1 550 2	Y	-0-
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-		22 1 551 2	Y	-0-
11	630 N	544	-0-	-86	-0-		11 1 533 2	Y	-0-
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-		11 1 512 2	Y	-0-
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-		19 1 545 2	Y	-0-
STROUD PETROLEUM, INC.		828082							
HILL, LAURA GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 159844		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9756 - 9774	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	112
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	112
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	112
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	112
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	112
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	112
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2004									
VALENCE OPERATING COMPANY		881167							
SCHULTZ "E"		WELL #: 2		RRCID -> 165829		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 11691 PERF. 9700 - 9710	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
SCHULTZ "E"		WELL #: 3		RRCID -> 165938		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7530 - 7828	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
SCHULTZ "E"		WELL #: 4		RRCID -> 166127		COMPL. DATE 01/10/2000		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 10792	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
SCHULTZ "E"		WELL #: 8		RRCID -> 174388		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7556 - 10620	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 70792 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
SCHULTZ "E"		WELL #: 10		RRCID -> 216926		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL		DEPTH 11162		PERF.10890 - 10910			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
PERSONVILLE (RODESSA)		70792 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED								CNTY: LIMESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903													
WORSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 295028		COMPL. DATE 11/12/2022		TOTAL		DEPTH 11217		PERF. 7008 - 7014			
08	341 N	211	-0-	-130	-0-	8	1	203 2	N		-0-				85
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	150	1	278 2	N		-0-				85
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	205	2	2 9	N		2	56 1	1 8		30
11	210 N	97	-0-	-113	-0-	97	2		N		-0-				30
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1 9	N		1	1 8			30
01	217 N	48	-0-	-169	-0-	2	1	46 2	N		-0-				30
VALENCE OPERATING COMPANY		881167													
SCHULTZ "E"		WELL #: 6 T		RRCID -> 171993		COMPL. DATE 12/21/2023		TOTAL		DEPTH 7700		PERF. 6584 - 6910			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY								CNTY: LIMESTONE	
LODESTONE OPERATING, INC.		100710													
WATSON		WELL #: 1		RRCID -> 165647		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL		DEPTH 10890		PERF. 7562 - 8052			
08	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168223		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL		DEPTH 10300		PERF. 9221 - 9436			
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 170607		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL		DEPTH 10330		PERF. 7582 - 7913			
08	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903														
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 164487 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687														
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
08	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	47	1	1165	2	N	-0-			-0-
09	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	475	1	883	2	N	-0-			-0-
10	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-			-0-
11	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
12	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-			-0-
01	849 X	849	-0-	-0-	-0-	42	1	807	2	N	-0-			-0-
TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7868 - 7913														
08	4371 X	4017	-0-	-354	-0-	157	1	3860	2	Y	-0-			3
09	4230 X	3728	-0-	-502	-0-	1303	1	2425	2	Y	-0-			3
10	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			Y	-0-			3
11	3900 X	3834	-0-	-66	-0-	3834	2			Y	-0-			3
12	4030 X	3967	-0-	-63	-0-	3967	2			Y	-0-			3
01	4278 X	3799	-0-	-479	-0-	190	1	3609	2	Y	-0-			3
HILL, LAURA WELL #: 4 RRCID -> 171099 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596														
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2025														
BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 174204 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 7552 - 7963														
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
*12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8 7		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2025														
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 174207 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MUSE, M. WELL #: 2 RRCID -> 189491 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 7640 - 7456														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CRIDER GAS UNIT												CNTY: LIMESTONE			
//CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 220903															
WELL #: 1 RRCID -> 193196 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982															
M 0	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	EOM BALANCE
08	2263 N	2098	-0-	-165	-0-	298	1	1537	2	N	-0-				-0-
09	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	263	5	1234	2	N	10	10	8		-0-
10	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	1022	1	2293	2	N	8	8	8		-0-
11	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	181	5	1912	2	N	4	4	8		-0-
12	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	29	1	1788	2	N	16	16	8		-0-
01	2542 N	2195	-0-	-347	-0-	221	5	1622	2	N	3	3	8		-0-
						395	1		9						
						68	5		4						
						376	1		9						
						66	5		3						
						453	1								
						117	5								

RENFROE, R. L.												WELL #: 4 RRCID -> 243471 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TUCKER												WELL #: 3 RRCID -> 272043 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 7674 - 8044			
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2025															

RENFRO, R. L. ET AL												WELL #: 1 RRCID -> 277431 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LITTLE, W P												WELL #: 2 RRCID -> 277856 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7341 - 7610			
08	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	217	1	3480	2	N	-0-				1
09	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	100	1	3209	2	N	-0-				1
10	2852 X	2764	-0-	-88	-0-	107	1	2657	2	N	-0-				1
11	2760 X	656	-0-	-2104	-0-	14	1	642	2	N	-0-				1
12	2852 X	2211	-0-	-641	-0-	46	1	2165	2	N	-0-				1
01	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	116	1	3386	2	N	-0-				1

PRESLEY SADLER GAS UNIT												WELL #: 6 RRCID -> 277887 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7104 - 7124			
08	2914 X	2638	-0-	-276	-0-	1490	2	1148	5	N	-0-				-0-
09	2820 X	2566	-0-	-254	-0-	1876	2	677	5	N	12	12	8		-0-
10	2790 X	2736	-0-	-54	-0-	13	9	633	5	N	9	9	8		-0-
11	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2093	2	596	5	N	4	4	8		-0-
12	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	10	9	2466	2	N	15	15	8		-0-
01	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	2282	2	2489	2	N	3	3	8		-0-
						4	9		3						
						107	1		9						
						459	5								
						476	1								
						103	5								

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC FERGUSON GAS UNIT													//CONT.// 70792 666 //CONT.// 220903 WELL #: 4				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
													RRCID -> 280253				COMPL. DATE 09/29/2015				TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7408 - 7815							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE									
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-										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
MAE B. VANCE G.U.													WELL #: 4				RRCID -> 280490				COMPL. DATE 11/20/2022				TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7328 - 7412			
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	-0-			188 1	371 2	N	-0-						-0-										
									152 5																			
09	690 N	378	-0-	-312	-0-	-0-			363 5	15 9	N	14	14 8					-0-										
10	806 N	73	-0-	-733	-0-	-0-			36 2	31 5	N	5	5 8					-0-										
									6 9																			
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	-0-			908 2	67 5	N	1	1 8					-0-										
									1 9																			
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-			292 2	109 5	N	11	11 8					-0-										
									12 9																			
01	62 N	23	-0-	-39	-0-	-0-			21 2	1 5	N	1	1 8					-0-										
									1 9																			
PRESLEY SADLER GAS UNIT													WELL #: 8				RRCID -> 280491				COMPL. DATE 04/02/2016				TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7135 - 7474			
08	1891 N	1484	-0-	-407	-0-	-0-			87 1	1397 2	N	-0-						30										
09	1710 N	1421	-0-	-289	-0-	-0-			43 1	1378 2	N	-0-						30										
10	1705 N	1480	-0-	-225	-0-	-0-			57 1	1423 2	N	-0-						30										
11	1440 N	1373	-0-	-67	-0-	-0-			28 1	1345 2	N	-0-						30										
12	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-			27 1	1258 2	N	-0-						30										
01	1488 N	1286	-0-	-202	-0-	-0-			43 1	1243 2	N	-0-						30										
ALEXANDER, TONI													WELL #: 1				RRCID -> 281872				COMPL. DATE 08/01/2016				TOTAL DEPTH 10866 PERF. 6990 - 7289			
08	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	-0-			585 1	2190 2	N	-0-						-0-										
09	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	-0-			788 1	5277 2	N	45	45 8					-0-										
									50 9																			
10	8350 X	8350	-0-	-0-	-0-	-0-			921 1	7386 2	N	39	39 8					-0-										
									43 9																			
11	7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	-0-			845 1	6979 2	N	23	23 8					-0-										
									25 9																			
12	7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	-0-			829 1	6663 2	N	79	79 8					-0-										
									87 9																			
01	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	-0-			765 1	5291 2	N	14	14 8					-0-										
									15 9																			
MABEL CARPENTER ET AL G.U.													WELL #: 2				RRCID -> 290371				COMPL. DATE 12/24/2015				TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A			
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-										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
VANCE, MAE B. G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 290462		COMPL. DATE 06/27/2022		TOTAL DEPTH 11164	
								PERF. 7261 - 7520	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
08	992 N	952	-0-	-40	-0-	56 1	896 2	Y	-0-
09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	28 1	903 2	Y	2
						2 9			2 8
10	837 N	753	-0-	-84	-0-	29 1	722 2	Y	2
						2 9			2 8
11	930 N	326	-0-	-604	-0-	7 1	318 2	Y	1
						1 9			1 8
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1 1	38 2	Y	1
						1 9			1 8
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	29 1	852 2	Y	1
						1 9			1 8
MAGGIE B. BROWN		WELL #: 5		RRCID -> 294442		COMPL. DATE 10/28/2022		TOTAL DEPTH 10950	
								PERF. 7313 - 7429	
08	8711 X	19	-0-	-8692	-0-	1 1	18 2	N	-0-
09	8430 X	10	-0-	-8420	-0-	10 2		N	-0-
10	8277 X	10	-0-	-8267	-0-	10 2		N	-0-
11	5430 X	3	-0-	-5427	-0-	3 2		N	-0-
12	4123 X	31	-0-	-4092	-0-	1 1	30 2	N	-0-
01	43 X	43	-0-	-0-	-0-	1 1	42 2	N	-0-
MABEL CARPENTER ET AL GU		WELL #: 4		RRCID -> 294444		COMPL. DATE 09/02/2022		TOTAL DEPTH 11480	
								PERF. 10925 - 11161	
08	27 X	-0-	-0-	-27	-0-			N	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
LITTLE, W. P.		WELL #: 4		RRCID -> 294670		COMPL. DATE 11/11/2022		TOTAL DEPTH 11200	
								PERF. 7380 - 7559	
08	4588 X	3444	-0-	-1144	-0-	202 1	3242 2	N	-0-
09	4350 X	3178	-0-	-1172	-0-	95 1	3039 2	N	40
						44 9			40 8
10	4340 X	3438	-0-	-902	-0-	132 1	3277 2	N	26
						29 9			26 8
11	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	85 1	4016 2	N	14
						15 9			14 8
12	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	71 1	3347 2	N	67
						74 9			67 8
01	3441 X	3238	-0-	-203	-0-	103 1	3021 2	N	104
						114 9			104 8
LITTLE, W. P.		WELL #: 5		RRCID -> 295263		COMPL. DATE 12/05/2022		TOTAL DEPTH 11222	
								PERF. 7305 - 7453	
08	1705 N	1382	-0-	-323	-0-	81 1	1301 2	N	-0-
09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	50 1	1596 2	N	-0-
10	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	67 1	1669 2	N	-0-
11	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	34 1	1592 2	N	-0-
12	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	34 1	1609 2	N	-0-
01	1705 N	1637	-0-	-68	-0-	54 1	1583 2	N	-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		70792 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY						386310											
CHAMBERS, O.W.				WELL #:		1	RRCID -> 150847		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL	DEPTH 13998	PERF. 7948	-	7962		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	
CHAMBERS, O.W.				WELL #:		2	RRCID -> 189599		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL	DEPTH 11000	PERF. 7898	-	8034		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-	
CHAMBERS, O.W.				WELL #:		3	RRCID -> 192375		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL	DEPTH 8300	PERF. 7632	-	8048		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	
CHAMBERS, O.W.				WELL #:		4	RRCID -> 196254		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL	DEPTH 8300	PERF. 7632	-	8061		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	
STROUD PETROLEUM, INC.				828082													
HILL, LAURA G.U. #1				WELL #:		3	RRCID -> 176084		COMPL. DATE 12/31/1998		TOTAL	DEPTH 11000	PERF. 7582	-	8018		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		32	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		32	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		32	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		32	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		32	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		32	
CARLSON, JACK NO. 1				WELL #:		1	RRCID -> 193363		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL	DEPTH 8300	PERF. 7968	-	8013		
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-	-0-		133	
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-	-0-		133	
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-	-0-		133	
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-	-0-		133	
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-	-0-		133	
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-	-0-		133	

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY SCHULTZ "E"										//CONT.//	70792 666 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
										WELL #:	4 U	RRCID -> 166901	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 10980	PERF. 7526	-	8147			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
12		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
01		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
SCHULTZ "E"										WELL #:	3 U	RRCID -> 167217	COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL	DEPTH 10940	PERF. 7812	-	8072			
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
12		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
01		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
SCHULTZ "E"										WELL #:	5	RRCID -> 171991	COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL	DEPTH 11000	PERF. 7534	-	8476			
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-
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
SCHULTZ "E"										WELL #:	7	RRCID -> 174249	COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL	DEPTH 8750	PERF. 7590	-	8248			
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-
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
SCHULTZ "E"										WELL #:	8	RRCID -> 174440	COMPL. DATE 08/21/1999		TOTAL	DEPTH 10870	PERF. 7860	-	8088			
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
12		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
01		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
SCHULTZ "E"										WELL #:	10	RRCID -> 216993	COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL	DEPTH 11162	PERF. 7714	-	7936			
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
12		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
01		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)				70794 475	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
VISTA RESOURCES LLC				100139														
WHITE, LOWELL K. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 230053				COMPL. DATE 11/24/2007				TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9320 - 11156				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						112
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						112
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						112
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						112
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						112
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						112
SCHARFF GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 231691				COMPL. DATE 09/25/2007				TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998				
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						87
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						87
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						87
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						87
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						87
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						87
REYNOLDS, TOM GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 241638				COMPL. DATE 11/10/2008				TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552				
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						8
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						8
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						8
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						8
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						8
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						8
LODESTONE OPERATING, INC.				100710														
JOBE				WELL #:	1	RRCID -> 106689				COMPL. DATE 06/29/2010				TOTAL DEPTH 11350 PERF. 11082 - 11226				
08	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
JOBE #1				WELL #:	6	RRCID -> 179268				COMPL. DATE 08/13/2000				TOTAL DEPTH 11446 PERF. 10993 - 11230				
08	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
CRATON OPERATING LLC				186717														
CARLTON GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 097615				COMPL. DATE 01/23/1982				TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10868 - 11009				
08		0 N	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						10
09		0 N	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						10
10		0 N	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						10
11		0 N	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						10
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						10

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717														
DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-			74
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-			74
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-			74
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			74

CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155														
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087														
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-			124
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-			124
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-			124
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			124

CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016														
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-			51
09	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-			51
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-			51
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			51

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906														
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	569	2	79	9	N	72	188	1	138
09	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2062	2	43	9	N	39			177
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-			177
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			177

CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
09	0 N	-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11

CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717														
MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 10878 - 10888														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900														
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			43
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF. 10826 - 10834														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903 EASTERLING, A. R., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044254 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 12670 PERF. 11329 - 11349														
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	4	1	139	2	N	-0-			-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	N	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	N	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	N	-0-			-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	4	1	110	2	N	-0-			-0-
DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF. 11212 - 11619														
08	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	102	1	1634	2	N	-0-			-0-
09	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	53	1	1709	2	N	-0-			-0-
10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	69	1	1701	2	N	-0-			-0-
11	1650 N	1629	-0-	-21	-0-	34	1	1595	2	N	-0-			-0-
12	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	33	1	1565	2	N	-0-			-0-
01	1705 N	1635	-0-	-70	-0-	54	1	1581	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154														
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
08	2604 N	2585	-0-	-19	-0-	151	1	2434	2	N	-0-			-0-
09	2010 N	816	-0-	-1194	-0-	25	1	791	2	N	-0-			-0-
10	2170 N	653	-0-	-1517	-0-	25	1	628	2	N	-0-			-0-
11	2490 N	4	-0-	-2486	-0-	4	2			N	-0-			-0-
12	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	53	1	2468	2	N	-0-			-0-
01	3100 N	3439	-0-	339	339	114	1	3325	2	N	-0-			-0-

STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125														
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	N	-0-			-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	8	1	262	2	N	-0-			-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	10	1	254	2	N	-0-			-0-
11	300 N	236	-0-	-64	-0-	5	1	231	2	N	-0-			-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	5	1	226	2	N	-0-			-0-
01	279 N	241	-0-	-38	-0-	8	1	233	2	N	-0-			-0-

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352														
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	48	1	778	2	N	-0-			-0-
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	22	1	708	2	N	-0-			-0-
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	30	1	744	2	N	-0-			-0-
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	16	1	754	2	N	-0-			-0-
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	16	1	760	2	N	-0-			-0-
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	28	1	831	2	N	-0-			-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898														
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	32	1	515	2	Y	-0-			-0-
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	18	1	571	2	Y	-0-			-0-
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	21	1	530	2	Y	-0-			-0-
11	540 N	509	-0-	-31	-0-	11	1	498	2	Y	-0-			-0-
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	11	1	503	2	Y	-0-			-0-
01	558 N	520	-0-	-38	-0-	17	1	503	2	Y	-0-			-0-

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/25/2022 TOTAL DEPTH 11569 PERF.10312 - 10386														
08	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-			-0-
09	750 N	8	-0-	-742	-0-	7	2	1	9	Y	-0-	1	8	-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414														
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
08	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	89	1	1435	2	N	-0-			-0-
09	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	60	1	1937	2	N	-0-			-0-
10	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	72	1	1798	2	N	-0-			-0-
11	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	33	1	1554	2	N	-0-			-0-
12	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	29	1	1367	2	N	-0-			-0-
01	1457 N	1304	-0-	-153	-0-	43	1	1261	2	N	-0-			-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108														
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	57	1	917	2	N	-0-			-0-
09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	31	1	990	2	N	-0-			-0-
10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	40	1	996	2	N	-0-			-0-
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	21	1	972	2	N	-0-			-0-
12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	21	1	963	2	N	-0-			-0-
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	31	1	915	2	N	-0-			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684														
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	Y	-0-			-0-
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	4	1	144	2	Y	-0-			-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	6	1	143	2	Y	-0-			-0-
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	3	1	148	2	Y	-0-			-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	3	1	162	2	Y	-0-			-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	2	Y	-0-			-0-

MUSE, M. WELL #: 1 RRCID -> 086143 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11368 - 11526														
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	352	2	N	-0-			-0-
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	10	1	327	2	N	-0-			-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	13	1	314	2	N	-0-			-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	6	1	300	2	N	-0-			-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	7	1	310	2	N	-0-			-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	11	1	314	2	N	-0-			-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497														
08	2015 N	1772	-0-	-243	-0-	104	1	1668	2	N	-0-			-0-
09	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	63	1	2024	2	N	-0-			-0-
10	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	65	1	1613	2	N	-0-			-0-
11	1710 N	1615	-0-	-95	-0-	34	1	1581	2	N	-0-			-0-
12	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	34	1	1607	2	N	-0-			-0-
01	1674 N	1609	-0-	-65	-0-	53	1	1556	2	N	-0-			-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928														
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504														
08	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	163	1	2615	2	N	-0-			-0-
09	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	72	1	2293	2	N	-0-			-0-
10	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	95	1	2366	2	N	-0-			-0-
11	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	48	1	2255	2	N	-0-			-0-
12	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	49	1	2320	2	N	-0-			-0-
01	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	78	1	2293	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980											TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10817 - 10912	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	N	-0-			-0-	
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	5	1	162	2	N	-0-			-0-	
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	2	N	-0-			-0-	
11	180 N	161	-0-	-19	-0-	3	1	158	2	N	-0-			-0-	
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	3	1	152	2	N	-0-			-0-	
01	186 N	159	-0-	-27	-0-	5	1	154	2	N	-0-			-0-	

WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980											TOTAL	DEPTH	11604	PERF.11186 - 11377	
08	1054 X	874	-0-	-180	-0-	51	1	823	2	Y	-0-			-0-	
09	1020 X	969	-0-	-51	-0-	29	1	940	2	Y	-0-			-0-	
10	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	40	1	997	2	Y	-0-			-0-	
11	930 X	832	-0-	-98	-0-	17	1	815	2	Y	-0-			-0-	
12	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	24	1	1124	2	Y	-0-			-0-	
01	1023 X	922	-0-	-101	-0-	30	1	892	2	Y	-0-			-0-	

PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980											TOTAL	DEPTH	10960	PERF.10675 - 10848	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980											TOTAL	DEPTH	11267	PERF.10722 - 10929	
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2025															

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980											TOTAL	DEPTH	11300	PERF.10712 - 10996	
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-	
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-	
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-	
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-	
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-			-0-	
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-	

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980											TOTAL	DEPTH	11511	PERF.11045 - 11289	
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	23	1	362	2	N	-0-			-0-	
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	9	1	293	2	N	-0-			-0-	
10	589 N	347	-0-	-242	-0-	13	1	334	2	N	-0-			-0-	
11	360 N	192	-0-	-168	-0-	4	1	188	2	N	-0-			-0-	
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	8	1	399	2	N	-0-			-0-	
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	12	1	365	2	N	-0-			-0-	

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980											TOTAL	DEPTH	11465	PERF.11167 - 11373	
08	744 N	612	-0-	-132	-0-	36	1	576	2	N	-0-			-0-	
09	690 N	570	-0-	-120	-0-	17	1	553	2	N	-0-			-0-	
10	651 N	623	-0-	-28	-0-	24	1	599	2	N	-0-			-0-	
11	600 N	551	-0-	-49	-0-	11	1	540	2	N	-0-			-0-	
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	12	1	565	2	N	-0-			-0-	
01	620 N	581	-0-	-39	-0-	19	1	562	2	N	-0-			-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	54	1	875	2	Y	-0-		-0-	
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	32	1	1030	2	Y	-0-		-0-	
10	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	43	1	1067	2	Y	-0-		-0-	
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	22	1	1039	2	Y	-0-		-0-	
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	23	1	1059	2	Y	-0-		-0-	
01	1116 N	1060	-0-	-56	-0-	35	1	1025	2	Y	-0-		-0-	
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006														
08	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	120	1	1922	2	Y	-0-		-0-	
09	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	60	1	1934	2	Y	-0-		-0-	
10	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	79	1	1967	2	Y	-0-		-0-	
11	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	41	1	1952	2	Y	-0-		-0-	
12	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	40	1	1864	2	Y	-0-		-0-	
01	2046 N	1961	-0-	-85	-0-	65	1	1896	2	Y	-0-		-0-	
TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147														
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	56	1	753	2	N	10		147	
09	840 N	749	-0-	-91	-0-	11 9		637	2	N	32		179	
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	35 9		642	2	N	8		187	
11	780 N	710	-0-	-70	-0-	101 1		684	2	N	20		207	
12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	9 9		641	2	N	91	198 1	100	
01	744 N	704	-0-	-40	-0-	4 1		604	2	N	-0-		100	
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106														
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	22	1	348	2	N	-0-		-0-	
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	10	1	336	2	N	-0-		-0-	
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	14	1	351	2	N	-0-		-0-	
11	360 N	349	-0-	-11	-0-	7	1	342	2	N	-0-		-0-	
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	7	1	324	2	N	-0-		-0-	
01	372 N	341	-0-	-31	-0-	11	1	330	2	N	-0-		-0-	
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105														
08	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	100	1	1608	2	N	-0-		-0-	
09	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	51	1	1646	2	N	-0-		-0-	
10	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	64	1	1585	2	N	-0-		-0-	
11	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	34	1	1596	2	N	-0-		-0-	
12	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	35	1	1647	2	N	-0-		-0-	
01	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	54	1	1576	2	N	-0-		-0-	
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	62	1	989	2	Y	-0-				-0-
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	27	1	849	2	Y	-0-				-0-
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	42	1	1051	2	Y	-0-				-0-
11	1020 N	936	-0-	-84	-0-	19	1	917	2	Y	-0-				-0-
12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	22	1	1041	2	Y	-0-				-0-
01	1085 N	1005	-0-	-80	-0-	33	1	972	2	Y	-0-				-0-
KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474															
08	620 N	560	-0-	-60	-0-	33	1	527	2	Y	-0-				-0-
09	540 N	460	-0-	-80	-0-	14	1	446	2	Y	-0-				-0-
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	19	1	481	2	Y	-0-				-0-
11	540 N	485	-0-	-55	-0-	10	1	475	2	Y	-0-				-0-
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	11	1	517	2	Y	-0-				-0-
01	496 N	466	-0-	-30	-0-	15	1	451	2	Y	-0-				-0-
CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 11130															
08	3720 X	2123	-0-	-1597	-0-	154	1	1969	2	Y	-0-				-0-
09	3600 X	1815	-0-	-1785	-0-	84	1	1730	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
10	3720 X	1582	-0-	-2138	-0-	91	1	1490	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
11	2490 X	651	-0-	-1839	-0-	43	1	608	2	Y	-0-				-0-
12	2108 X	13	-0-	-2095	-0-	12	1	1	9	Y	1	1	8		-0-
01	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	162	1	3830	2	Y	-0-				-0-
RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575															
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181															
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF. 10096 - 10511															
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	N	-0-				-0-
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	5	1	174	2	N	-0-				-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	2	N	-0-				-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	4	1	170	2	N	-0-				-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	4	1	168	2	N	-0-				-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	162	2	N	-0-				-0-
JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815															
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	1	1	8		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF. 10913 - 11141															
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	58	1	932	2	Y	-0-				-0-
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	27	1	871	2	Y	-0-				-0-
10	899 N	881	-0-	-18	-0-	34	1	847	2	Y	-0-				-0-
11	960 N	880	-0-	-80	-0-	18	1	862	2	Y	-0-				-0-
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	16	1	751	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
01	868 N	482	-0-	-386	-0-	16	1	466	2	Y	-0-				-0-
MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 11180 - 11312															
08	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	170	1	2738	2	Y	-0-				-0-
09	2640 X	2423	-0-	-217	-0-	73	1	2350	2	Y	-0-				-0-
10	2666 X	2342	-0-	-324	-0-	91	1	2251	2	Y	-0-				-0-
11	2820 X	2310	-0-	-510	-0-	48	1	2262	2	Y	-0-				-0-
12	2914 X	2335	-0-	-579	-0-	49	1	2285	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
01	2914 X	2288	-0-	-626	-0-	76	1	2211	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF. 11075 - 11316															
08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	103	1	1648	2	N	-0-				-0-
09	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	44	1	1397	2	N	-0-				-0-
10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	54	1	1348	2	N	-0-				-0-
11	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	27	1	1271	2	N	-0-				-0-
12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	23	1	1065	2	N	-0-				-0-
01	1240 N	1101	-0-	-139	-0-	36	1	1065	2	N	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348													
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10940 - 11040													
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2025													
MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 9788													
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249 2	N	-0-			-0-
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	7	1	222 2	N	-0-			-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	9	1	229 2	N	-0-			-0-
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	5	1	216 2	N	-0-			-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	4	1	210 2	N	-0-			-0-
01	248 N	207	-0-	-41	-0-	7	1	200 2	N	-0-			-0-
ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117													
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	47	1	762 2	Y	-0-			-0-
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	20	1	654 2	Y	-0-			-0-
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	28	1	688 2	Y	-0-			-0-
11	780 N	678	-0-	-102	-0-	14	1	664 2	Y	-0-			-0-
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	15	1	684 2	Y	-0-			-0-
01	713 N	686	-0-	-27	-0-	23	1	663 2	Y	-0-			-0-
THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174													
08	651 N	615	-0-	-36	-0-	36	1	579 2	Y	-0-			-0-
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	18	1	561 2	Y	-0-			-0-
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	23	1	574 2	Y	-0-			-0-
11	600 N	586	-0-	-14	-0-	12	1	574 2	Y	-0-			-0-
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	12	1	587 2	Y	-0-			-0-
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	20	1	576 2	Y	-0-			-0-
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363													
08	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	111	1	1792 2	N	-0-			-0-
09	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	46	1	1484 2	N	-0-			-0-
10	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	62	1	1527 2	N	-0-			-0-
11	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	32	1	1511 2	N	-0-			-0-
12	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	34	1	1589 2	N	-0-			-0-
01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	53	1	1545 2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)///CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898												COMPL. DATE 11/11/1987	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10406	- 10527
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	1837	2	N	-0-			-0-
09	1800 N	1674	-0-	-126	-0-	-0-	51	1	1623	2	N	-0-			-0-
10	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1706	2	N	-0-			-0-
11	1890 N	1535	-0-	-355	-0-	-0-	32	1	1503	2	N	-0-			-0-
12	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1408	2	N	-0-			-0-
01	1767 N	1625	-0-	-142	-0-	-0-	54	1	1571	2	N	-0-			-0-

MCBAY, RAYMOND					WELL #: 2	RRCID -> 125996	COMPL. DATE 12/08/1987	TOTAL DEPTH 10870	PERF.10590	- 10754					
08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1404	2	N	-0-			-0-
09	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1445	2	N	-0-			-0-
10	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1454	2	N	-0-			-0-
11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	1164	2	N	-0-			-0-
12	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	1092	2	N	-0-			-0-
01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1353	2	N	-0-			-0-

RENFR0E, R. L.					WELL #: 2	RRCID -> 126783	COMPL. DATE 02/24/1988	TOTAL DEPTH 11365	PERF.10983	- 11174					
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FERGUSON GAS UNIT					WELL #: 3	RRCID -> 128223	COMPL. DATE 07/28/1988	TOTAL DEPTH 11397	PERF. 9846	- 10347					
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	472	2	N	-0-			-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	416	2	N	-0-			-0-
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	431	2	N	-0-			-0-
11	450 N	417	-0-	-33	-0-	-0-	9	1	408	2	N	-0-			-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	391	2	N	-0-			-0-
01	434 N	427	-0-	-7	-0-	-0-	14	1	413	2	N	-0-			-0-

HAWKINS, J.G.					WELL #: 2	RRCID -> 128565	COMPL. DATE 08/27/1988	TOTAL DEPTH 10966	PERF. 9612	- 10198					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUKE, FLOYD					WELL #: 3	RRCID -> 128805	COMPL. DATE 10/11/1988	TOTAL DEPTH 11620	PERF.11153	- 11434					
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	764	2	N	-0-			-0-
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	689	2	N	-0-			-0-
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	693	2	N	-0-			-0-
11	750 N	677	-0-	-73	-0-	-0-	14	1	663	2	N	-0-			-0-
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	689	2	N	-0-			-0-
01	713 N	678	-0-	-35	-0-	-0-	22	1	656	2	N	-0-			-0-

SMYTHE, E. L.					WELL #: 3	RRCID -> 129319	COMPL. DATE 11/20/1988	TOTAL DEPTH 11430	PERF.10996	- 11266					
08	713 N	687	-0-	-26	-0-	-0-	40	1	647	2	Y	-0-			-0-
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	628	2	Y	-0-			-0-
10	682 N	663	-0-	-19	-0-	-0-	26	1	637	2	Y	-0-			-0-
11	660 N	626	-0-	-34	-0-	-0-	13	1	613	2	Y	-0-			-0-
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	637	2	Y	-0-			-0-
01	651 N	646	-0-	-5	-0-	-0-	21	1	625	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2										RRCID -> 129722	COMPL. DATE 01/02/1989	TOTAL DEPTH 11640	PERF.11194 - 11357	
M	0	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
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BROWN, MAGGIE										WELL #: 2	RRCID -> 129912	COMPL. DATE 01/24/1989	TOTAL DEPTH 10980	PERF.10639 - 10786
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	629	N	629	-0-	-0-	-0-	13	1	616	2	N	-0-		-0-
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	40	1	1863	2	N	-0-		-0-
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	48	1	1396	2	N	-0-		-0-

CROFT, M.V.										WELL #: 2	RRCID -> 130275	COMPL. DATE 03/06/1989	TOTAL DEPTH 10684	PERF. 8908 - 9552
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RAINES, B. J.										WELL #: 2	RRCID -> 130870	COMPL. DATE 04/16/1989	TOTAL DEPTH 11675	PERF.11054 - 11248
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	34	1	550	2	Y	-0-		-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	15	1	484	2	Y	-0-		-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	20	1	490	2	Y	-0-		-0-
11	570	N	485	-0-	-85	-0-	10	1	475	2	Y	-0-		-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	10	1	486	2	Y	-0-		-0-
01	496	N	456	-0-	-40	-0-	15	1	441	2	Y	-0-		-0-

LITTLE, W. P.										WELL #: 2	RRCID -> 131098	COMPL. DATE 05/18/1989	TOTAL DEPTH 11390	PERF.10948 - 11220
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JACKSON, R.F. "B"										WELL #: 2	RRCID -> 132316	COMPL. DATE 09/27/1989	TOTAL DEPTH 12080	PERF.10962 - 11933
08	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	171	1	2752	2	N	-0-		-0-
09	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	78	1	2495	2	N	-0-		-0-
10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	97	1	2416	2	N	-0-		-0-
11	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	51	1	2423	2	N	-0-		-0-
12	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	52	1	2467	2	N	-0-		-0-
01	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	86	1	2515	2	N	-0-		-0-

LAURENCE, R.A.										WELL #: 2	RRCID -> 132317	COMPL. DATE 09/30/1989	TOTAL DEPTH 12063	PERF.10863 - 11015
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874													
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
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-		-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	Y	-0-		-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	Y	-0-		-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	Y	-0-		-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	2	Y	-0-		-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	Y	-0-		-0-
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF. 11189 - 11508													
08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	71	1	1144	2	Y	-0-		-0-
09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	35	1	1106	2	Y	2	2 8	-0-
10	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	45	1	1119	2	Y	1	1 8	-0-
11	1170 N	1103	-0-	-67	-0-	23	1	1079	2	Y	1	1 8	-0-
12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	24	1	1144	2	Y	3	3 8	-0-
01	1178 N	1169	-0-	-9	-0-	39	1	1126	2	Y	4	4 8	-0-
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10866 - 11120													
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	35	1	561	2	Y	-0-		20
09	540 N	382	-0-	-158	-0-	12	1	370	2	Y	-0-		20
10	403 N	373	-0-	-30	-0-	14	1	359	2	Y	-0-		20
11	570 N	358	-0-	-212	-0-	7	1	351	2	Y	-0-		20
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	8	1	362	2	Y	-0-		20
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	23	1	671	2	Y	-0-		20
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10898 - 11175													
08	2201 X	1994	-0-	-207	-0-	117	1	1877	2	Y	-0-		-0-
09	2130 X	1817	-0-	-313	-0-	55	1	1762	2	Y	-0-		-0-
10	2201 X	1846	-0-	-355	-0-	72	1	1774	2	Y	-0-		-0-
11	1920 X	622	-0-	-1298	-0-	13	1	609	2	Y	-0-		-0-
12	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-		-0-
01	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-		-0-
NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 10221 - 10322													
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564				N	NO RPT			-0-
BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 11502 PERF. 9597 - 9748													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 11122													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410													
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-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042													
08	2852 X	2494	-0-	-358	-0-	146	1	2348 2	Y	-0-			-0-
09	2640 X	2212	-0-	-428	-0-	67	1	2144 2	Y	1	1 8		-0-
						1	9						
10	2573 X	2220	-0-	-353	-0-	86	1	2134 2	Y	-0-			-0-
11	2400 X	2118	-0-	-282	-0-	44	1	2074 2	Y	-0-			-0-
12	2387 X	2133	-0-	-254	-0-	44	1	2089 2	Y	-0-			-0-
01	2387 X	2120	-0-	-267	-0-	70	1	2050 2	Y	-0-			-0-
MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426													
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237 2	N	-0-			-0-
09	210 N	205	-0-	-5	-0-	6	1	199 2	N	-0-			-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	8	1	200 2	N	-0-			-0-
11	240 N	201	-0-	-39	-0-	4	1	197 2	N	-0-			-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	4	1	197 2	N	-0-			-0-
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	7	1	198 2	N	-0-			-0-
EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138317 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11273 - 11628													
08	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	211	1	3395 2	N	-0-			-0-
09	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	92	1	2964 2	N	-0-			-0-
10	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	130	1	3233 2	N	-0-			-0-
11	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	66	1	3121 2	N	-0-			-0-
12	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	64	1	3002 2	N	-0-			-0-
01	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	98	1	2866 2	N	-0-			-0-
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774													
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86 2	Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60 2	Y	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79 2	Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992										TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1922 N	601	-0-	-1321	-0-	35	1	566	2	Y	-0-		-0-
09	1620 N	395	-0-	-1225	-0-	12	1	383	2	Y	-0-		-0-
10	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	72	1	1780	2	Y	-0-		-0-
11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	25	1	1197	2	Y	-0-		-0-
12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	23	1	1077	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
01	1860 N	1130	-0-	-730	-0-	37	1	1091	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						

MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004										TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159			
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	-0-		-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	N	-0-		-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	-0-		-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	104	2	N	-0-		-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	N	-0-		-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	N	-0-		-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992										TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	561					Y	-0-		-0-
09	T. A.	41	-0-	41	602	1	1	40	2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	14	-0-	14	616	1	1	13	2	Y	-0-		-0-
11	616 X	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-		-0-
12	44 X	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	Y	-0-		-0-
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-		-0-

MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992										TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307			
08	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	181	1	2905	2	N	-0-		-0-
09	2640 X	2581	-0-	-59	-0-	78	1	2503	2	N	-0-		-0-
10	2728 X	2633	-0-	-95	-0-	102	1	2531	2	N	-0-		-0-
11	2700 N	1809	-0-	-891	-0-	38	1	1771	2	N	-0-		-0-
12	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	53	1	2475	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
01	2635 N	2629	-0-	-6	-0-	87	1	2541	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992										TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176			
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	63	1	1011	2	Y	-0-		-0-
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	29	1	935	2	Y	-0-		-0-
10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	38	1	939	2	Y	-0-		-0-
11	1050 N	930	-0-	-120	-0-	19	1	911	2	Y	-0-		-0-
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	19	1	910	2	Y	-0-		-0-
01	992 N	864	-0-	-128	-0-	29	1	835	2	Y	-0-		-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004										TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790			
08	713 X	418	-0-	-295	-0-	24	1	394	2	Y	-0-		-0-
09	480 X	395	-0-	-85	-0-	12	1	383	2	Y	-0-		-0-
10	496 X	299	-0-	-197	-0-	12	1	287	2	Y	-0-		-0-
11	390 X	85	-0-	-305	-0-	2	1	83	2	Y	-0-		-0-
12	403 X	132	-0-	-271	-0-	3	1	129	2	Y	-0-		-0-
01	403 X	379	-0-	-24	-0-	13	1	366	2	Y	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 11418 PERF.11838 - 12626														
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
08	837 X	577	-0-	-260	-0-	34	1	543	2	Y	-0-			-0-
09	630 X	496	-0-	-134	-0-	15	1	481	2	Y	-0-			-0-
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	22	1	547	2	Y	-0-			-0-
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	12	1	574	2	Y	-0-			-0-
12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	13	1	627	2	Y	-0-			-0-
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	21	1	626	2	Y	-0-			-0-
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024														
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838														
08	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	104	1	1670	2	Y	-0-			3
09	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	50	1	1617	2	Y	1	1 8		3
						1	9							
10	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	68	1	1680	2	Y	1	1 8		3
						1	9							
11	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	36	1	1716	2	Y	-0-			3
12	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	38	1	1774	2	Y	1	1 8		3
						1	9							
01	1736 N	1700	-0-	-36	-0-	56	1	1641	2	Y	3	3 8		3
						3	9							
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944														
08	496 N	433	-0-	-63	-0-	25	1	408	2	Y	-0-			-0-
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	13	1	417	2	Y	-0-			-0-
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	17	1	434	2	Y	-0-			-0-
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	9	1	427	2	Y	-0-			-0-
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	9	1	439	2	Y	-0-			-0-
01	465 N	450	-0-	-15	-0-	15	1	435	2	Y	-0-			-0-
SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076														
08	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	207	1	3332	2	Y	-0-			-0-
09	3300 X	2943	-0-	-357	-0-	89	1	2843	2	Y	10	10 8		-0-
						11	9							
10	3224 X	2987	-0-	-237	-0-	115	1	2864	2	Y	7	7 8		-0-
						8	9							
11	3420 X	2826	-0-	-594	-0-	59	1	2764	2	Y	3	3 8		-0-
						3	9							
12	3224 X	2861	-0-	-363	-0-	59	1	2792	2	Y	9	9 8		-0-
						10	9							
01	3224 X	2752	-0-	-472	-0-	91	1	2658	2	Y	3	3 8		-0-
						3	9							

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926														
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
08	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	78	1	1253	2	Y	-0-			-0-
09	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	40	1	1278	2	Y	-0-			-0-
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	30	1	736	2	Y	-0-			-0-
11	1170 N	773	-0-	-397	-0-	16	1	757	2	Y	-0-			-0-
12	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	28	1	1320	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
01	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	46	1	1356	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514														
08	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	104	1	1664	2	N	-0-			-0-
09	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	44	1	1426	2	N	-0-			-0-
10	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	59	1	1454	2	N	-0-			-0-
11	1560 N	1437	-0-	-123	-0-	30	1	1407	2	N	-0-			-0-
12	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	31	1	1459	2	N	-0-			-0-
01	1519 N	1503	-0-	-16	-0-	50	1	1453	2	N	-0-			-0-
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036														
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	59	1	944	2	N	-0-			-0-
09	1500 N	218	-0-	-1282	-0-	7	1	211	2	N	-0-			-0-
10	1550 N	760	-0-	-790	-0-	29	1	731	2	N	-0-			-0-
11	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	29	1	1375	2	N	-0-			-0-
12	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	30	1	1427	2	N	-0-			-0-
01	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	51	1	1478	2	N	-0-			-0-
CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110														
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	80	1	1289	2	Y	-0-			-0-
09	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	36	1	1160	2	Y	-0-			-0-
10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	48	1	1190	2	Y	-0-			-0-
11	1320 N	1239	-0-	-81	-0-	26	1	1213	2	Y	-0-			-0-
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	27	1	1269	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	43	1	1244	2	Y	5	5 8		-0-
						6	9							
SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932														
08	246 X	246	-0-	-0-	-0-	14	1	232	2	Y	-0-			-0-
09	330 X	142	-0-	-188	-0-	4	1	138	2	Y	-0-			-0-
10	341 X	56	-0-	-285	-0-	2	1	54	2	Y	-0-			-0-
11	330 X	89	-0-	-241	-0-	2	1	87	2	Y	-0-			-0-
12	265 X	265	-0-	-0-	-0-	6	1	259	2	Y	-0-			-0-
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868														
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	54	1	874	2	Y	-0-			-0-
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	25	1	802	2	Y	-0-			-0-
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	28	1	692	2	Y	-0-			-0-
11	900 N	112	-0-	-788	-0-	2	1	110	2	Y	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808														
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
08	1209 N	786	-0-	-423	-0-	46	1	740	2	Y	-0-			-0-
09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	24	1	784	2	Y	-0-			-0-
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	34	1	850	2	Y	-0-			-0-
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	17	1	814	2	Y	-0-			-0-
12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	19	1	907	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	41	1	1211	2	Y	4	4 8		-0-
						4	9							
HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036														
08	2821 X	2622	-0-	-199	-0-	154	1	2468	2	Y	-0-			-0-
09	2730 X	2229	-0-	-501	-0-	67	1	2162	2	Y	-0-			-0-
10	2728 X	2086	-0-	-642	-0-	81	1	2005	2	Y	-0-			-0-
11	2550 X	1823	-0-	-727	-0-	38	1	1785	2	Y	-0-			-0-
12	2635 X	2332	-0-	-303	-0-	49	1	2283	2	Y	-0-			-0-
01	2635 X	1764	-0-	-871	-0-	58	1	1706	2	Y	-0-			-0-
RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198														
08	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	126	1	2020	2	N	-0-			-0-
09	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	55	1	1749	2	N	-0-			-0-
10	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	59	1	1468	2	N	-0-			-0-
11	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	35	1	1629	2	N	-0-			-0-
12	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	27	1	1270	2	N	-0-			-0-
01	1457 N	834	-0-	-623	-0-	28	1	806	2	N	-0-			-0-
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619														
08	341 N	291	-0-	-50	-0-	17	1	274	2	Y	-0-			-0-
09	300 N	290	-0-	-10	-0-	9	1	281	2	Y	-0-			-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	291	2	Y	-0-			-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	6	1	278	2	Y	-0-			-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	6	1	277	2	Y	-0-			-0-
01	310 N	290	-0-	-20	-0-	10	1	280	2	Y	-0-			-0-
LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906														
08	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	105	1	1694	2	Y	-0-			-0-
09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	47	1	1496	2	Y	-0-			-0-
10	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	59	1	1471	2	Y	-0-			-0-
11	1740 N	1499	-0-	-241	-0-	31	1	1468	2	Y	-0-			-0-
12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	29	1	1370	2	Y	-0-			-0-
01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	53	1	1547	2	Y	-0-			-0-
RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148														
08	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	113	1	1823	2	Y	-0-			-0-
09	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	54	1	1725	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
10	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	67	1	1652	2	Y	-0-			-0-
11	1860 N	1642	-0-	-218	-0-	34	1	1608	2	Y	-0-			-0-
12	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	35	1	1624	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
01	1705 N	1612	-0-	-93	-0-	53	1	1558	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																			
ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
08	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	3073	2	Y	-0-					-0-		
09	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	2992	2	Y	1	1	8			-0-		
							1	9											
10	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	3001	2	Y	1	1	8			-0-		
							1	9											
11	3150 X	2947	-0-	-203	-0-	-0-	61	1	2885	2	Y	1	1	8			-0-		
							1	9											
12	3255 X	2970	-0-	-285	-0-	-0-	62	1	2905	2	Y	3	3	8			-0-		
							3	9											
01	3255 X	2883	-0-	-372	-0-	-0-	95	1	2782	2	Y	5	5	8			-0-		
							6	9											

ROTHERMEL, PAUL															WELL #: 5	RRCID -> 151105	COMPL. DATE 07/23/2022	TOTAL DEPTH 10313	PERF.11038 - 11264
08	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	3761	2	Y	-0-					-0-		
09	3660 X	3381	-0-	-279	-0-	-0-	102	1	3275	2	Y	4	4	8			-0-		
							4	9											
10	3720 X	3488	-0-	-232	-0-	-0-	135	1	3350	2	Y	3	3	8			-0-		
							3	9											
11	3870 X	3266	-0-	-604	-0-	-0-	68	1	3196	2	Y	2	2	8			-0-		
							2	9											
12	3627 X	3336	-0-	-291	-0-	-0-	69	1	3256	2	Y	10	10	8			-0-		
							11	9											
01	3627 X	3094	-0-	-533	-0-	-0-	102	1	2975	2	Y	15	15	8			-0-		
							17	9											

JOBE #1															WELL #: 5	RRCID -> 151892	COMPL. DATE 08/15/1994	TOTAL DEPTH 11325	PERF.10926 - 11086
08	3348 X	3261	-0-	-87	-0-	-0-	191	1	3070	2	Y	-0-					-0-		
09	2820 X	2104	-0-	-716	-0-	-0-	64	1	2038	2	Y	2	2	8			-0-		
							2	9											
10	2635 X	1940	-0-	-695	-0-	-0-	75	1	1864	2	Y	1	1	8			-0-		
							1	9											
11	3150 X	1848	-0-	-1302	-0-	-0-	38	1	1810	2	Y	-0-					-0-		
12	2232 X	1891	-0-	-341	-0-	-0-	39	1	1851	2	Y	1	1	8			-0-		
							1	9											
01	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	2192	2	Y	1	1	8			-0-		
							1	9											

LENAMON, L.K.															WELL #: 4	RRCID -> 152129	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11150	PERF. 9265 - 9780
08	919 X	919	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	865	2	Y	-0-					-0-		
09	660 X	650	-0-	-10	-0-	-0-	19	1	624	2	Y	6	6	8			-0-		
							7	9											
10	682 X	522	-0-	-160	-0-	-0-	20	1	495	2	Y	6	6	8			-0-		
							7	9											
11	900 X	485	-0-	-415	-0-	-0-	10	1	472	2	Y	3	3	8			-0-		
							3	9											
12	930 X	470	-0-	-460	-0-	-0-	10	1	452	2	Y	7	7	8			-0-		
							8	9											
01	930 X	601	-0-	-329	-0-	-0-	20	1	577	2	Y	4	4	8			-0-		
							4	9											

STONE, R.E. GAS UNIT															WELL #: 3	RRCID -> 152160	COMPL. DATE 10/11/1994	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10832 - 11016
08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1270	2	N	-0-					-0-		
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	549	2	N	-0-					-0-		
10	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	2206	2	N	-0-					-0-		
11	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	1522	2	N	-0-					-0-		
12	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	1522	2	N	-0-					-0-		
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	784	2	N	-0-					-0-		

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152380 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11252 - 11492														
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
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	82	1	1323	2	N	-0-			-0-
09	1260 N	168	-0-	-1092	-0-	5	1	163	2	N	-0-			-0-
10	1116 N	3	-0-	-1113	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11	1350 N	2	-0-	-1348	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-			-0-

HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968														
08	434 X	407	-0-	-27	-0-	24	1	383	2	Y	-0-			-0-
09	420 X	360	-0-	-60	-0-	11	1	349	2	Y	-0-			-0-
10	348 X	348	-0-	-0-	-0-	13	1	335	2	Y	-0-			-0-
11	390 X	315	-0-	-75	-0-	7	1	308	2	Y	-0-			-0-
12	403 X	370	-0-	-33	-0-	8	1	362	2	Y	-0-			-0-
01	403 X	325	-0-	-78	-0-	11	1	314	2	Y	-0-			-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006														
08	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-			-0-
09	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732														
08	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	267	1	4284	2	Y	-0-			-0-
09	4380 X	3600	-0-	-780	-0-	106	1	3394	2	Y	91	91	8	-0-
						100	9							
10	4526 X	3578	-0-	-948	-0-	136	1	3373	2	Y	63	63	8	-0-
						69	9							
11	4410 X	2820	-0-	-1590	-0-	58	1	2730	2	Y	29	29	8	-0-
						32	9							
12	4557 X	3714	-0-	-843	-0-	74	1	3488	2	Y	138	138	8	-0-
						152	9							
01	4557 X	3270	-0-	-1287	-0-	101	1	2949	2	Y	200	200	8	-0-
						220	9							

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834														
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868														
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10682 - 10796														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	26	-0-	-64	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862														
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198														
08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	104	1	1170	2	Y	-0-			-0-
09	1080 N	950	-0-	-130	-0-	58	1	892	2	Y	-0-			-0-
10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	74	1	1056	2	Y	-0-			-0-
11	1230 N	1060	-0-	-170	-0-	51	1	1009	2	Y	-0-			-0-
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	53	1	1015	2	Y	-0-			-0-
01	1116 N	1070	-0-	-46	-0-	65	1	1005	2	Y	-0-			-0-
BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198														
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	81	1	1309	2	Y	-0-			-0-
09	1200 N	1086	-0-	-114	-0-	33	1	1053	2	Y	-0-			-0-
10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	42	1	1037	2	Y	-0-			-0-
11	1350 N	929	-0-	-421	-0-	19	1	910	2	Y	-0-			-0-
12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	20	1	962	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
01	1085 N	1017	-0-	-68	-0-	33	1	978	2	Y	5	5 8		-0-
						6	9							
RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836														
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9894 - 9982														
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	66	1	1063	2	Y	-0-			-0-
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	26	1	829	2	Y	3	3 8		-0-
						3	9							
10	1023 N	594	-0-	-429	-0-	23	1	570	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
11	1080 N	555	-0-	-525	-0-	12	1	543	2	Y	-0-			-0-
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	11	1	528	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
01	589 N	501	-0-	-88	-0-	17	1	484	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	46	1	737	2	Y	-0-			-0-
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	20	1	636	2	Y	-0-			-0-
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	26	1	632	2	Y	-0-			-0-
11	750 N	649	-0-	-101	-0-	13	1	636	2	Y	-0-			-0-
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	14	1	650	2	Y	-0-			-0-
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	22	1	644	2	Y	-0-			-0-
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 11197 PERF. 9404 - 9692														
08	3999 X	3714	-0-	-285	-0-	218	1	3496	2	Y	-0-			-0-
09	3840 X	3016	-0-	-824	-0-	91	1	2914	2	Y	10	10	8	-0-
						11	9							
10	3906 X	3248	-0-	-658	-0-	126	1	3114	2	Y	7	7	8	-0-
						8	9							
11	3600 X	3256	-0-	-344	-0-	67	1	3185	2	Y	4	4	8	-0-
						4	9							
12	3720 X	3224	-0-	-496	-0-	67	1	3135	2	Y	20	20	8	-0-
						22	9							
01	3720 X	2705	-0-	-1015	-0-	88	1	2587	2	Y	27	27	8	-0-
						30	9							
BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9176 - 11088														
08	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306														
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308														
08	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	88	1	1419	2	Y	-0-			-0-
09	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	35	1	1111	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
10	1736 X	1216	-0-	-520	-0-	47	1	1169	2	Y	-0-			-0-
11	1680 X	1136	-0-	-544	-0-	24	1	1112	2	Y	-0-			-0-
12	1736 X	996	-0-	-740	-0-	21	1	975	2	Y	-0-			-0-
01	1519 X	1407	-0-	-112	-0-	47	1	1359	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917														
08	1767 N	1505	-0-	-262	-0-	88	1	1417	2	Y	-0-			-0-
09	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	43	1	1378	2	Y	-0-			-0-
10	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	58	1	1442	2	Y	-0-			-0-
11	1470 N	1451	-0-	-19	-0-	30	1	1421	2	Y	-0-			-0-
12	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	30	1	1422	2	Y	-0-			-0-
01	1488 N	1384	-0-	-104	-0-	46	1	1338	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	9	1	138	2	Y	-0-		-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	2	Y	-0-		-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	2	Y	-0-		-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	3	1	137	2	Y	-0-		-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	3	1	129	2	Y	-0-		-0-
01	155 N	124	-0-	-31	-0-	4	1	120	2	Y	-0-		-0-
CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866													
08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	75	1	1210	2	Y	-0-		-0-
09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	36	1	1151	2	Y	-0-		-0-
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	46	1	1142	2	Y	-0-		-0-
11	1230 N	1158	-0-	-72	-0-	24	1	1134	2	Y	-0-		-0-
12	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	25	1	1159	2	Y	-0-		-0-
01	1178 N	1176	-0-	-2	-0-	39	1	1136	2	Y	-0-	1 8	-0-
						1	9						
QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184													
08	2108 X	778	-0-	-1330	-0-	46	1	732	2	Y	-0-		-0-
09	2040 X	1126	-0-	-914	-0-	34	1	1092	2	Y	-0-		-0-
10	3968 X	2118	-0-	-1850	-0-	82	1	2036	2	Y	-0-		-0-
11	3840 X	2189	-0-	-1651	-0-	45	1	2144	2	Y	-0-		-0-
12	3162 X	2739	-0-	-423	-0-	57	1	2680	2	Y	-0-	2 8	-0-
						2	9						
01	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	86	1	2521	2	Y	-0-	4 8	-0-
						4	9						
MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286													
08	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	104	1	1663	2	Y	-0-		-0-
09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	46	1	1477	2	Y	-0-		-0-
10	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	58	1	1447	2	Y	-0-		-0-
11	1710 N	1020	-0-	-690	-0-	21	1	999	2	Y	-0-		-0-
12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	22	1	1020	2	Y	-0-		-0-
01	1519 N	1292	-0-	-227	-0-	43	1	1249	2	Y	-0-		-0-
SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122													
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	64	1	1025	2	Y	-0-		-0-
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	30	1	945	2	Y	-0-		-0-
10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	38	1	952	2	Y	-0-		-0-
11	1050 N	947	-0-	-103	-0-	20	1	927	2	Y	-0-		-0-
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	20	1	943	2	Y	-0-		-0-
01	992 N	587	-0-	-405	-0-	19	1	568	2	Y	-0-		-0-
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032													
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	46	1	732	2	Y	-0-		-0-
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	22	1	718	2	Y	-0-		-0-
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	30	1	740	2	Y	-0-		-0-
11	750 N	739	-0-	-11	-0-	15	1	724	2	Y	-0-		-0-
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	16	1	732	2	Y	-0-		-0-
01	775 N	767	-0-	-8	-0-	25	1	742	2	Y	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060													
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
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	50	1	808	2	Y	-0-		-0-
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	21	1	669	2	Y	-0-		-0-
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	27	1	660	2	Y	-0-		-0-
11	840 N	626	-0-	-214	-0-	13	1	613	2	Y	-0-		-0-
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	13	1	606	2	Y	-0-		-0-
01	682 N	595	-0-	-87	-0-	20	1	575	2	Y	-0-		-0-
JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888													
08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	73	1	1179	2	N	-0-		-0-
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	30	1	945	2	N	-0-		-0-
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	42	1	1044	2	N	-0-		-0-
11	1200 N	1105	-0-	-95	-0-	23	1	1082	2	N	-0-		-0-
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	15	1	728	2	N	-0-		-0-
01	1085 N	1007	-0-	-78	-0-	33	1	974	2	N	-0-		-0-
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520													
08	806 N	716	-0-	-90	-0-	42	1	674	2	Y	-0-		-0-
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	20	1	655	2	Y	-0-		-0-
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	27	1	671	2	Y	-0-		-0-
11	690 N	674	-0-	-16	-0-	14	1	660	2	Y	-0-		-0-
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	14	1	677	2	Y	-0-		-0-
01	713 N	689	-0-	-24	-0-	23	1	666	2	Y	-0-		-0-
SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790													
08	589 N	510	-0-	-79	-0-	30	1	480	2	Y	-0-		-0-
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	16	1	510	2	Y	-0-		-0-
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	21	1	518	2	Y	-0-		-0-
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	11	1	504	2	Y	-0-		-0-
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	11	1	508	2	Y	-0-		-0-
01	527 N	507	-0-	-20	-0-	17	1	490	2	Y	-0-		-0-
BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084													
08	396 X	396	-0-	-0-	-0-	23	1	373	2	Y	-0-		-0-
09	510 X	329	-0-	-181	-0-	10	1	319	2	Y	-0-		-0-
10	527 X	348	-0-	-179	-0-	13	1	335	2	Y	-0-		-0-
11	510 X	334	-0-	-176	-0-	7	1	327	2	Y	-0-		-0-
12	403 X	346	-0-	-57	-0-	7	1	339	2	Y	-0-		-0-
01	403 X	342	-0-	-61	-0-	11	1	331	2	Y	-0-		-0-
LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994													
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	63	1	1011	2	Y	-0-		-0-
09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	28	1	906	2	Y	-0-		-0-
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	33	1	825	2	Y	-0-		-0-
11	1050 N	566	-0-	-484	-0-	12	1	554	2	Y	-0-		-0-
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	14	1	643	2	Y	-0-		-0-
01	868 N	664	-0-	-204	-0-	22	1	642	2	Y	-0-		-0-
CARPENTER, MABEL ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 163680 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9197 - 9716													
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878														
08	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	118	1	1891	2	Y	-0-		-0-
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	65	1	2095	2	Y	-0-		-0-
10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	75	1	1855	2	Y	-0-		-0-
11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	42	1	1979	2	Y	-0-		-0-
12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	35	1	1662	2	Y	-0-		-0-
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	69	1	2015	2	Y	-0-		-0-
MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198														
08	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	76	1	1227	2	Y	-0-		-0-
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	35	1	1132	2	Y	-0-		-0-
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	48	1	1201	2	Y	-0-		-0-
11	1260	N	1149	-0-	-111	-0-	24	1	1125	2	Y	-0-		-0-
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	25	1	1165	2	Y	-0-		-0-
01	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	41	1	1190	2	Y	-0-		-0-
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412														
08	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	146	1	2353	2	N	-0-		-0-
09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	64	1	2045	2	N	-0-		-0-
10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	88	1	2177	2	N	-0-		-0-
11	2430	N	2139	-0-	-291	-0-	44	1	2095	2	N	-0-		-0-
12	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	44	1	2083	2	N	-0-		-0-
01	2263	N	2218	-0-	-45	-0-	73	1	2145	2	N	-0-		-0-
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626														
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647														
08	1116	X	912	-0-	-204	-0-	53	1	859	2	Y	-0-		-0-
09	1080	X	740	-0-	-340	-0-	22	1	718	2	Y	-0-		-0-
10	899	X	739	-0-	-160	-0-	29	1	710	2	Y	-0-		-0-
11	870	X	502	-0-	-368	-0-	10	1	492	2	Y	-0-		-0-
12	899	X	876	-0-	-23	-0-	18	1	858	2	Y	-0-		-0-
01	899	X	722	-0-	-177	-0-	24	1	698	2	Y	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738														
M	0	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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787														
08		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	61	1	972	2	Y	-0-		-0-
09		899 N	899	-0-	-0-	-0-	27	1	872	2	Y	-0-		-0-
10		923 N	923	-0-	-0-	-0-	36	1	887	2	Y	-0-		-0-
11		990 N	882	-0-	-108	-0-	18	1	864	2	Y	-0-		-0-
12		902 N	902	-0-	-0-	-0-	19	1	883	2	Y	-0-		-0-
01		930 N	886	-0-	-44	-0-	29	1	857	2	Y	-0-		-0-
MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446														
08		869 N	869	-0-	-0-	-0-	51	1	818	2	N	-0-		-0-
09		822 N	822	-0-	-0-	-0-	25	1	797	2	N	-0-		-0-
10		751 N	751	-0-	-0-	-0-	29	1	722	2	N	-0-		-0-
11		840 N	391	-0-	-449	-0-	8	1	383	2	N	-0-		-0-
12		731 N	731	-0-	-0-	-0-	15	1	716	2	N	-0-		-0-
01		744 N	672	-0-	-72	-0-	22	1	650	2	N	-0-		-0-
LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930														
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-		-0-
09		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-		-0-
10		31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-		-0-
11		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-		-0-
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-		-0-
01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-		-0-
CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114														
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284														
08		1023 N	822	-0-	-201	-0-	48	1	774	2	Y	-0-		-0-
09		930 N	897	-0-	-33	-0-	27	1	870	2	Y	-0-		-0-
10		935 N	935	-0-	-0-	-0-	36	1	899	2	Y	-0-		-0-
11		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	21	1	994	2	Y	-0-		-0-
12		936 X	936	-0-	-0-	-0-	20	1	916	2	Y	-0-		-0-
01		930 X	816	-0-	-114	-0-	27	1	789	2	Y	-0-		-0-
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910														
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218														
08		155 N	133	-0-	-22	-0-	8	1	125	2	Y		-0-	-0-
09		150 N	118	-0-	-32	-0-	4	1	114	2	Y		-0-	-0-
10		155 N	117	-0-	-38	-0-	5	1	112	2	Y		-0-	-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	2	1	118	2	Y		-0-	-0-
12		513 N	513	-0-	-0-	-0-	11	1	502	2	Y		-0-	-0-
01		592 N	592	-0-	-0-	-0-	20	1	572	2	Y		-0-	-0-
ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4440 - 4966														
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9198 - 10036														
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 10476														
08		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	83	1	1335	2	Y		-0-	-0-
09		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	38	1	1204	2	Y		-0-	-0-
10		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	51	1	1266	2	Y		-0-	-0-
11		1380 N	1207	-0-	-173	-0-	25	1	1182	2	Y		-0-	-0-
12		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	25	1	1164	2	Y		-0-	-0-
01		1302 N	1176	-0-	-126	-0-	39	1	1137	2	Y		-0-	-0-
BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148														
08		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	131	1	2102	2	N		-0-	-0-
09		840 N	516	-0-	-324	-0-	16	1	500	2	N		-0-	-0-
10		868 N	519	-0-	-349	-0-	20	1	499	2	N		-0-	-0-
11		840 N	424	-0-	-416	-0-	9	1	415	2	N		-0-	-0-
12		388 N	388	-0-	-0-	-0-	8	1	380	2	N		-0-	-0-
01		527 N	368	-0-	-159	-0-	12	1	356	2	N		-0-	-0-
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869														
08		1922 N	1688	-0-	-234	-0-	99	1	1589	2	Y		-0-	-0-
09		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	60	1	1909	2	Y		-0-	-0-
10		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	69	1	1720	2	Y		-0-	-0-
11		1620 N	1564	-0-	-56	-0-	32	1	1532	2	Y		-0-	-0-
12		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	34	1	1593	2	Y		-0-	-0-
01		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	65	1	1899	2	Y		-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862															
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		
08	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	73	1	1172	2	Y	-0-		-0-		
09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	36	1	1169	2	Y	-0-		-0-		
10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	47	1	1160	2	Y	-0-		-0-		
11	1200 N	911	-0-	-289	-0-	19	1	892	2	Y	-0-		-0-		
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	16	1	765	2	Y	-0-		-0-		
01	1209 N	765	-0-	-444	-0-	25	1	740	2	Y	-0-		-0-		
SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9995 - 10100															
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-		-0-		
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	156	2	Y	1	1 8	-0-		
						1	9								
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	3	1	78	2	Y	1	1 8	-0-		
						1	9								
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	2	Y	-0-		-0-		
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	3	1	134	2	Y	2	2 8	-0-		
						2	9								
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	Y	3	3 8	-0-		
						3	9								
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872															
08	2015 X	1338	-0-	-677	-0-	78	1	1260	2	Y	-0-		-0-		
09	1950 X	1718	-0-	-232	-0-	52	1	1662	2	Y	4	4 8	-0-		
						4	9								
10	2015 X	1598	-0-	-417	-0-	62	1	1535	2	Y	1	1 8	-0-		
						1	9								
11	1950 X	1519	-0-	-431	-0-	31	1	1486	2	Y	2	2 8	-0-		
						2	9								
12	1860 X	1676	-0-	-184	-0-	35	1	1633	2	Y	7	7 8	-0-		
						8	9								
01	1767 X	1315	-0-	-452	-0-	43	1	1266	2	Y	5	5 8	-0-		
						6	9								
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990															
08	1085 N	897	-0-	-188	-0-	53	1	844	2	Y	-0-		-0-		
09	960 N	814	-0-	-146	-0-	25	1	789	2	Y	-0-		-0-		
10	899 N	441	-0-	-458	-0-	17	1	424	2	Y	-0-		-0-		
11	870 N	559	-0-	-311	-0-	12	1	547	2	Y	-0-		-0-		
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	8	1	374	2	Y	-0-		-0-		
01	434 N	303	-0-	-131	-0-	10	1	293	2	Y	-0-		-0-		
KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280															
08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	84	1	1343	2	N	-0-		-0-		
09	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	37	1	1180	2	N	-0-		-0-		
10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	53	1	1307	2	N	-0-		-0-		
11	3000 N	3120	-0-	120	120	65	1	3055	2	N	-0-		-0-		
12	3100 N	3453	-0-	353	473	72	1	3381	2	N	-0-		-0-		
01	2470 N	1997	-0-	-473	-0-	66	1	1931	2	N	-0-		-0-		
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978															
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-		
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-		-0-		
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-		-0-		
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-		-0-		

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	117	1	1872	2	Y	-0-			-0-
09	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	58	1	1869	2	Y	-0-			-0-
10	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	77	1	1898	2	Y	-0-			-0-
11	1920 N	1894	-0-	-26	-0-	39	1	1855	2	Y	-0-			-0-
12	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	40	1	1895	2	Y	-0-			-0-
01	1984 N	1904	-0-	-80	-0-	63	1	1841	2	Y	-0-			-0-

A. R. EASTERLING ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176748 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11318 - 11466														
08	341 X	135	-0-	-206	-0-	8	1	127	2	Y	-0-			-0-
09	330 X	90	-0-	-240	-0-	3	1	87	2	Y	-0-			-0-
10	310 X	232	-0-	-78	-0-	9	1	223	2	Y	-0-			-0-
11	210 X	167	-0-	-43	-0-	3	1	164	2	Y	-0-			-0-
12	232 X	232	-0-	-0-	-0-	5	1	227	2	Y	-0-			-0-
01	217 X	213	-0-	-4	-0-	7	1	206	2	Y	-0-			-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832														
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	2	Y	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	4	1	189	2	Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085														
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	84	1	1347	2	Y	-0-			-0-
09	1260 N	1225	-0-	-35	-0-	37	1	1188	2	Y	-0-			-0-
10	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	49	1	1211	2	Y	-0-			-0-
11	1380 N	1171	-0-	-209	-0-	24	1	1147	2	Y	-0-			-0-
12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	25	1	1163	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
01	1271 N	1131	-0-	-140	-0-	37	1	1093	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644														
08	1674 N	1445	-0-	-229	-0-	85	1	1360	2	N	-0-			-0-
09	1410 N	1326	-0-	-84	-0-	40	1	1286	2	N	-0-			-0-
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	52	1	1283	2	N	-0-			-0-
11	1410 N	1257	-0-	-153	-0-	26	1	1231	2	N	-0-			-0-
12	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	27	1	1249	2	N	-0-			-0-
01	1333 N	1282	-0-	-51	-0-	42	1	1240	2	N	-0-			-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326														
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	80	1	1289	2	N	-0-			-0-
09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	35	1	1105	2	N	-0-			-0-
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	44	1	1103	2	N	-0-			-0-
11	1320 N	1174	-0-	-146	-0-	24	1	1150	2	N	-0-			-0-
12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	24	1	1114	2	N	-0-			-0-
01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	43	1	1262	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
11	30 N	29	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 11010 - 11256																		
08	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	1718	2	N	-0-					-0-
09	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1578	2	N	-0-					-0-
10	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1512	2	N	-0-					-0-
11	1770 N	1558	-0-	-0-	-212	-0-	-0-	32	1	1526	2	N	-0-					-0-
12	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	1511	2	N	-0-					-0-
01	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1537	2	N	-0-					-0-

MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539																		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996																		
08	186 N	92	-0-	-0-	-94	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	N	-0-					-0-
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	N	-0-					-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	N	-0-					-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	126	2	N	-0-					-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	172	2	N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF. 11133 - 11324																		
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	461	2	Y	-0-					-0-
09	390 N	375	-0-	-0-	-15	-0-	-0-	11	1	364	2	Y	-0-					-0-
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	370	2	Y	-0-					-0-
11	480 N	375	-0-	-0-	-105	-0-	-0-	8	1	367	2	Y	-0-					-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	384	2	Y	-0-					-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	365	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573																		
08	1488 X	301	-0-	-0-	-1187	-0-	-0-	18	1	283	2	Y	-0-					-0-
09	1440 X	1260	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	38	1	1222	2	Y	-0-					-0-
10	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1233	2	Y	-0-					-0-
11	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	1187	2	Y	-0-					-0-
12	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	1158	2	Y	-0-					-0-
01	1302 X	1213	-0-	-0-	-89	-0-	-0-	40	1	1172	2	Y	1	1	8			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 11483																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629																		
08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	-0-		83	1	1332	2	N	-0-					-0-
09	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	1266	2	N	-0-					-0-
10	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	-0-		52	1	1302	2	N	-0-					-0-
11	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	1309	2	N	-0-					-0-
12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	1340	2	N	-0-					-0-
01	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	1311	2	N	-0-					-0-
ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596																		
08	806 X	-0-	-0-	-806	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	780 X	47	-0-	-733	-0-	-0-		1	1	46	2	Y	-0-					-0-
10	806 X	-0-	-0-	-806	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	480 X	-0-	-0-	-480	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	44 X	44	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	43	2	Y	-0-					-0-
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264																		
08	2418 X	2314	-0-	-104	-0-	-0-		136	1	2178	2	Y	-0-					-0-
09	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	-0-		61	1	1951	2	Y	-0-					-0-
10	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	-0-		78	1	1935	2	Y	-0-					-0-
11	2250 X	1899	-0-	-351	-0-	-0-		39	1	1860	2	Y	-0-					-0-
12	2170 X	1908	-0-	-262	-0-	-0-		40	1	1868	2	Y	-0-					-0-
01	2170 X	1858	-0-	-312	-0-	-0-		61	1	1797	2	Y	-0-					-0-
MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811																		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10992																		
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	769	2	Y	-0-					-0-
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	729	2	Y	-0-					-0-
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	717	2	Y	-0-					-0-
11	780 N	687	-0-	-93	-0-	-0-		14	1	673	2	Y	-0-					-0-
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	640	2	Y	-0-					-0-
01	744 N	689	-0-	-55	-0-	-0-		23	1	666	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892														
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
08	341 N	285	-0-	-56	-0-	17	1	268	2	Y	-0-			-0-
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	6	1	198	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	9	1	222	2	Y	-0-			-0-
11	270 N	247	-0-	-23	-0-	5	1	242	2	Y	-0-			-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	5	1	235	2	Y	-0-			-0-
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	7	1	195	2	Y	-0-			-0-
BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214														
08	868 N	839	-0-	-29	-0-	49	1	790	2	Y	-0-			-0-
09	720 N	709	-0-	-11	-0-	21	1	688	2	Y	-0-			-0-
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	27	1	680	2	Y	-0-			-0-
11	810 N	673	-0-	-137	-0-	14	1	659	2	Y	-0-			-0-
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	16	1	764	2	Y	-0-			-0-
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	25	1	726	2	Y	-0-			-0-
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166														
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399														
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	42	1	680	2	Y	-0-			-0-
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	20	1	657	2	Y	-0-			-0-
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	27	1	664	2	Y	-0-			-0-
11	690 N	638	-0-	-52	-0-	13	1	625	2	Y	-0-			-0-
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	13	1	614	2	Y	-0-			-0-
01	682 N	626	-0-	-56	-0-	21	1	605	2	Y	-0-			-0-
RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148														
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	334	2	Y	-0-			-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	10	1	326	2	Y	-0-			-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	14	1	339	2	Y	-0-			-0-
11	330 N	323	-0-	-7	-0-	7	1	316	2	Y	-0-			-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	7	1	315	2	Y	-0-			-0-
01	341 N	304	-0-	-37	-0-	10	1	294	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
QUINN ESTATE WELL #: 5										RRCID -> 181773		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 11574		PERF.11148 - 11348	
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	
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	29	1	467	2	Y	-0-					-0-	
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	13	1	433	2	Y	-0-					-0-	
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	17	1	428	2	Y	-0-					-0-	
11	480 N	421	-0-	-59	-0-	9	1	412	2	Y	-0-					-0-	
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	9	1	404	2	Y	-0-					-0-	
01	434 N	403	-0-	-31	-0-	13	1	390	2	Y	-0-					-0-	

NETTLES, L.O. GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 181950		COMPL. DATE 03/12/2001		TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380	
08	3100 N	3407	-0-	307	307	200	1	3207	2	N	-0-					-0-	
09	3422 X	3115	-0-	-307	-0-	94	1	3006	2	N	14	14	8			-0-	
						15	9										
10	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	111	1	2762	2	N	7	7	8			-0-	
						8	9										
11	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	56	1	2657	2	N	4	4	8			-0-	
						4	9										
12	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	56	1	2636	2	N	30	30	8			-0-	
						33	9										
01	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	78	1	2290	2	N	53	53	8			-0-	
						58	9										

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 182155		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 11753 PERF.11288 - 11518	
08	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	114	1	1830	2	N	-0-					-0-	
09	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	61	1	1949	2	N	-0-					-0-	
10	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	74	1	1846	2	N	-0-					-0-	
11	1890 N	1817	-0-	-73	-0-	38	1	1779	2	N	-0-					-0-	
12	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	35	1	1652	2	N	-0-					-0-	
01	1922 N	1812	-0-	-110	-0-	60	1	1752	2	N	-0-					-0-	

CROFT, M. V.										WELL #: 4		RRCID -> 182257		COMPL. DATE 04/03/2001		TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902	
08	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	97	1	1554	2	N	-0-					-0-	
09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	44	1	1398	2	N	-0-					-0-	
10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	57	1	1409	2	N	-0-					-0-	
11	1590 N	1380	-0-	-210	-0-	29	1	1351	2	N	-0-					-0-	
12	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	32	1	1506	2	N	-0-					-0-	
01	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	49	1	1447	2	N	-0-					-0-	

CLANCY, JOE A.										WELL #: 5		RRCID -> 182331		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701	
08	6231 X	5248	-0-	-983	-0-	644	1	2698	2	Y	-0-					-0-	
						1906	5										
09	5910 X	3272	-0-	-2638	-0-	423	1	1627	2	Y	11	11	8			-0-	
						1210	5	12	9								
10	6107 X	1990	-0-	-4117	-0-	358	1	402	2	Y	5	5	8			-0-	
						1224	5	6	9								
11	5160 X	27	-0-	-5133	-0-	1	1	9	2	Y	1	1	8			-0-	
						16	5	1	9								
12	5239 X	161	-0-	-5078	-0-	24	1	76	2	Y	2	2	8			-0-	
						59	5	2	9								
01	5239 X	767	-0-	-4472	-0-	170	1	106	2	Y	-0-					-0-	
						491	5										

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE									
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	57	1	908	2	Y	-0-	-0-
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	22	1	700	2	Y	3	-0-
						3	9					
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	34	1	840	2	Y	1	-0-
						1	9					
11	930 N	824	-0-	-106	-0-	17	1	806	2	Y	1	-0-
						1	9					
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	17	1	822	2	Y	4	-0-
						4	9					
01	868 N	850	-0-	-18	-0-	28	1	813	2	Y	8	-0-
						9	9					

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836												
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-	-0-
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	-0-
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-	-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-	-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-	-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-	-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807												
08	2945 X	1667	-0-	-1278	-0-	98	1	1569	2	Y	-0-	-0-
09	2850 X	1077	-0-	-1773	-0-	33	1	1044	2	Y	-0-	-0-
10	2294 X	1119	-0-	-1175	-0-	43	1	1076	2	Y	-0-	-0-
11	1740 X	1134	-0-	-606	-0-	24	1	1110	2	Y	-0-	-0-
12	1674 X	982	-0-	-692	-0-	20	1	962	2	Y	-0-	-0-
01	1674 X	936	-0-	-738	-0-	31	1	905	2	Y	-0-	-0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11140 - 11200												
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	65	1	1050	2	N	-0-	-0-
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	29	1	919	2	N	-0-	-0-
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	38	1	947	2	N	-0-	-0-
11	1080 N	958	-0-	-122	-0-	20	1	938	2	N	-0-	-0-
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	19	1	889	2	N	-0-	-0-
01	992 N	818	-0-	-174	-0-	27	1	791	2	N	-0-	-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789												
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	-0-	-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	8	1	260	2	Y	-0-	-0-
10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	47	1	1168	2	Y	-0-	-0-
11	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	31	1	1458	2	Y	-0-	-0-
12	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	28	1	1305	2	Y	-0-	-0-
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	37	1	1071	2	Y	-0-	-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029												
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	19	1	300	2	Y	-0-	-0-
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	9	1	288	2	Y	-0-	-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	12	1	293	2	Y	-0-	-0-
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	6	1	282	2	Y	-0-	-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	6	1	263	2	Y	-0-	-0-
01	310 N	240	-0-	-70	-0-	8	1	232	2	Y	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292														
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
08	372 N	195	-0-	-177	-0-	11	1	184	2	Y	-0-			-0-
09	300 N	202	-0-	-98	-0-	6	1	196	2	Y	-0-			-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	2	Y	-0-			-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	6	1	282	2	Y	-0-			-0-
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	7	1	352	2	Y	-0-			-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	12	1	365	2	Y	-0-			-0-
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129														
08	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	79	1	1268	2	Y	-0-			-0-
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	37	1	1192	2	Y	-0-			-0-
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	47	1	1165	2	Y	-0-			-0-
11	1290 N	1168	-0-	-122	-0-	24	1	1144	2	Y	-0-			-0-
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	21	1	971	2	Y	-0-			-0-
01	1209 N	1185	-0-	-24	-0-	39	1	1146	2	Y	-0-			-0-
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119														
08	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	92	1	1482	2	Y	-0-			-0-
09	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	44	1	1421	2	Y	-0-			-0-
10	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	56	1	1396	2	Y	-0-			-0-
11	1530 N	1418	-0-	-112	-0-	29	1	1389	2	Y	-0-			-0-
12	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	30	1	1391	2	Y	-0-			-0-
01	1457 N	1452	-0-	-5	-0-	48	1	1404	2	Y	-0-			-0-
JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861														
08	1395 N	956	-0-	-439	-0-	56	1	900	2	Y	-0-			-0-
09	900 N	400	-0-	-500	-0-	12	1	388	2	Y	-0-			-0-
10	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	79	1	1948	2	Y	-0-			-0-
11	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	27	1	1297	2	Y	-0-			-0-
12	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	34	1	1574	2	Y	-0-			-0-
01	2015 X	1454	-0-	-561	-0-	48	1	1406	2	Y	-0-			-0-
PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894														
08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	77	1	1237	2	N	-0-			-0-
09	1110 N	978	-0-	-132	-0-	30	1	948	2	N	-0-			-0-
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	39	1	975	2	N	-0-			-0-
11	1260 N	996	-0-	-264	-0-	21	1	975	2	N	-0-			-0-
12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	21	1	986	2	N	-0-			-0-
01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	35	1	1024	2	N	-0-			-0-
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266														
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	45	1	721	2	N	-0-			-0-
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	19	1	621	2	N	-0-			-0-
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	25	1	630	2	N	-0-			-0-
11	750 N	651	-0-	-99	-0-	14	1	637	2	N	-0-			-0-
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	15	1	728	2	N	-0-			-0-
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	27	1	787	2	N	-0-			-0-
MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680														
08	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	103	1	1659	2	N	-0-			-0-
09	1530 N	880	-0-	-650	-0-	27	1	853	2	N	-0-			-0-
10	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	57	1	1401	2	N	-0-			-0-
11	1710 N	1152	-0-	-558	-0-	24	1	1128	2	N	-0-			-0-
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	26	1	1208	2	N	-0-			-0-
01	1457 N	1138	-0-	-319	-0-	38	1	1100	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	5	1	217 2	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343														
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	93	1	1486 2	N	-0-			-0-
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	43	1	1392 2	N	-0-			-0-
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	60	1	1479 2	N	-0-			-0-
11	1530	N	1064	-0-	-466	-0-	22	1	1042 2	N	-0-			-0-
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	32	1	1483 2	N	-0-			-0-
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	52	1	1506 2	N	-0-			-0-
MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522														
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548														
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216 2	Y	-0-			-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	9	1	283 2	Y	-0-			-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	227 2	Y	-0-			-0-
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	4	1	191 2	Y	-0-			-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	4	1	206 2	Y	-0-			-0-
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	8	1	229 2	Y	-0-			-0-
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402														
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-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925														
08	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	123	1	1973 2	Y	-0-			-0-
09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	49	1	1575 2	Y	-0-	1	8	-0-
							1	9						
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	43	1	1072 2	Y	-0-			-0-
11	1740	N	965	-0-	-775	-0-	20	1	945 2	Y	-0-			-0-
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	22	1	1038 2	Y	-0-	3	8	-0-
							3	9						
01	1116	N	998	-0-	-118	-0-	33	1	965 2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
ALEXANDER, TONI WELL #: 2										RRCID -> 203218	COMPL. DATE 04/23/2004	TOTAL DEPTH 10990	PERF. 9122 - 10834					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	6541 X	4163	-0-	-2378	-0-			638 1	2187 2	Y	-0-							-0-
09	5070 X	4947	-0-	-123	-0-			1338 5	2743 2	Y	14		14 8					-0-
10	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-			1537 5	3816 2	Y	11		11 8					-0-
11	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-			797 1	4329 2	Y	6		6 8					-0-
12	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-			2064 5	5112 2	Y	23		23 8					-0-
01	6696 X	6329	-0-	-367	-0-			797 1	3919 2	Y	4		4 8					-0-
								1925 5	7 9									
								657 1	25 9									
								1720 5	4 9									
								762 1										
								1644 5										
CLANCY, JOE A.										WELL #: 6	RRCID -> 203539	COMPL. DATE 03/29/2004	TOTAL DEPTH 11008	PERF. 9162 - 10841				
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-			13 1	201 2	Y	-0-							-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-			6 1	177 2	Y	-0-							-0-
10	186 N	164	-0-	-22	-0-			6 1	158 2	Y	-0-							-0-
11	210 N	151	-0-	-59	-0-			3 1	148 2	Y	-0-							-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-			3 1	140 2	Y	-0-							-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-			5 1	144 2	Y	-0-							-0-
STONE, R.E. GAS UNIT										WELL #: 6	RRCID -> 204449	COMPL. DATE 06/27/2004	TOTAL DEPTH 11170	PERF.10837 - 11002				
08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-			62 1	995 2	Y	-0-							-0-
09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-			31 1	980 2	Y	-0-							-0-
10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-			39 1	966 2	Y	-0-							-0-
11	1020 N	970	-0-	-50	-0-			20 1	950 2	Y	-0-							-0-
12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-			21 1	1003 2	Y	-0-							-0-
01	992 N	955	-0-	-37	-0-			32 1	923 2	Y	-0-							-0-
DEVON FEE NP SWD										WELL #: 1	RRCID -> 205092	COMPL. DATE 08/23/2020	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4774 - 5093				
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
CROFT, M.V.										WELL #: 5	RRCID -> 205613	COMPL. DATE 07/06/2004	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 9039 - 10662				
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
MUSE, MCGILLIVRAY										WELL #: 7	RRCID -> 220693	COMPL. DATE 02/15/2006	TOTAL DEPTH 11468	PERF.11101 - 11264				
08	806 N	20	-0-	-786	-0-			1 1	19 2	Y	-0-							-0-
09	540 N	3	-0-	-537	-0-			3 2		Y	-0-							-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-			1 1	37 2	Y	-0-							-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-			6 2		Y	-0-							-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-			6 2		Y	-0-							-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-			5 2		Y	-0-							-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	961 N	886	-0-	-75	-0-			52	1	834	2	Y	-0-					-0-
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-			22	1	713	2	Y	-0-					-0-
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-			28	1	705	2	Y	-0-					-0-
11	870 N	708	-0-	-162	-0-			15	1	693	2	Y	-0-					-0-
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-			14	1	659	2	Y	-0-					-0-
01	744 N	728	-0-	-16	-0-			24	1	703	2	Y	1		1	8		-0-
								1	9									

RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042																		
08	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-			93	1	1491	2	N	-0-					-0-
09	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-			44	1	1400	2	N	-0-					-0-
10	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-			57	1	1404	2	N	-0-					-0-
11	1440 N	1406	-0-	-34	-0-			29	1	1377	2	N	-0-					-0-
12	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-			30	1	1425	2	N	-0-					-0-
01	1457 N	1445	-0-	-12	-0-			48	1	1397	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138																		
08	3100 N	3120	-0-	20	-0-		20	183	1	2937	2	N	-0-					-0-
09	2676 N	2656	-0-	-20	-0-		-0-	80	1	2575	2	N	1		1	8		-0-
								1	9									
10	2263 N	2074	-0-	-189	-0-		-0-	80	1	1993	2	N	1		1	8		-0-
								1	9									
11	2910 X	2761	-0-	-149	-0-		-0-	57	1	2704	2	N	-0-					-0-
12	3007 X	2468	-0-	-539	-0-		-0-	51	1	2414	2	N	3		3	8		-0-
								3	9									
01	3007 X	2522	-0-	-485	-0-		-0-	83	1	2433	2	N	5		5	8		-0-
								6	9									

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060																		
08	3224 X	3021	-0-	-203	-0-		-0-	177	1	2844	2	N	-0-					-0-
09	3120 X	2907	-0-	-213	-0-		-0-	88	1	2819	2	N	-0-					-0-
10	3038 X	2950	-0-	-88	-0-		-0-	114	1	2836	2	N	-0-					-0-
11	2910 X	2865	-0-	-45	-0-		-0-	59	1	2806	2	N	-0-					-0-
12	3007 X	2904	-0-	-103	-0-		-0-	61	1	2843	2	N	-0-					-0-
01	3007 X	2962	-0-	-45	-0-		-0-	98	1	2864	2	N	-0-					-0-

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533																		
08	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-		-0-	260	1	4171	2	Y	-0-					-0-
09	3630 X	2538	-0-	-1092	-0-		-0-	77	1	2461	2	Y	-0-					-0-
10	3751 X	2814	-0-	-937	-0-		-0-	109	1	2705	2	Y	-0-					-0-
11	4290 X	2702	-0-	-1588	-0-		-0-	56	1	2646	2	Y	-0-					-0-
12	4433 X	1061	-0-	-3372	-0-		-0-	22	1	1039	2	Y	-0-					-0-
01	4433 X	3881	-0-	-552	-0-		-0-	128	1	3753	2	Y	-0-					-0-

LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889																		
08	2604 X	2378	-0-	-226	-0-		-0-	139	1	2239	2	N	-0-					-0-
09	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-		-0-	90	1	2895	2	N	-0-					-0-
10	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-		-0-	102	1	2528	2	N	-0-					-0-
11	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-		-0-	98	1	4633	2	N	-0-					-0-
12	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-		-0-	84	1	3934	2	N	-0-					-0-
01	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-		-0-	122	1	3569	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
08	7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	446	1	7168	2	Y	-0-			-0-
09	7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	220	1	7036	2	Y	6	6 8		-0-
10	7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	288	1	7131	2	Y	4	4 8		-0-
11	7200 X	7116	-0-	-84	-0-	148	1	6966	2	Y	2	2 8		-0-
12	7440 X	7314	-0-	-126	-0-	152	1	7150	2	Y	11	11 8		-0-
01	7440 X	6954	-0-	-486	-0-	229	1	6707	2	Y	16	16 8		-0-
						18	9							
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317														
08	2418 N	1431	-0-	-987	-0-	1431	2			N	-0-			-0-
09	2520 N	2243	-0-	-277	-0-	2243	2			N	-0-			-0-
10	2604 N	2339	-0-	-265	-0-	2339	2			N	-0-			-0-
11	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-			-0-
12	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-			-0-
01	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-			-0-
JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121														
08	837 N	351	-0-	-486	-0-	351	2			N	-0-			-0-
09	720 N	261	-0-	-459	-0-	261	2			N	-0-			-0-
10	465 N	263	-0-	-202	-0-	263	2			N	-0-			-0-
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-			-0-
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-			-0-
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-			-0-
EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676														
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			-0-
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			-0-
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-			-0-
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			-0-
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-			-0-
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			-0-
JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107														
08	1240 N	550	-0-	-690	-0-	550	2			N	-0-			-0-
09	870 N	362	-0-	-508	-0-	362	2			N	-0-			-0-
10	465 N	313	-0-	-152	-0-	313	2			N	-0-			-0-
11	540 N	419	-0-	-121	-0-	419	2			N	-0-			-0-
12	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-			-0-
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 11128 - 11209									
08	3100 X	3039	-0-	-61	-0-	3038	2	1 9 N	-0-
09	3000 X	2297	-0-	-703	-0-	2297	2	N	-0-
10	3007 X	2200	-0-	-807	-0-	2199	2	1 9 N	-0-
11	2940 X	1783	-0-	-1157	-0-	1783	2	N	-0-
12	3038 X	2177	-0-	-861	-0-	2176	2	1 9 N	-0-
01	3038 X	2019	-0-	-1019	-0-	2017	2	2 9 N	-0-
FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 11114 - 11145									
08	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2	N	-0-
09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2	N	-0-
10	1798 N	676	-0-	-1122	-0-	676	2	N	-0-
11	1650 N	587	-0-	-1063	-0-	587	2	N	-0-
12	1023 N	707	-0-	-316	-0-	707	2	N	-0-
01	682 N	643	-0-	-39	-0-	643	2	N	-0-
SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10940 - 11093									
08	3332 X	2907	-0-	-425	-0-	2907	2	N	25
09	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2	N	25
10	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2	N	25
11	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2	N	25
12	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2	N	25
01	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2	N	25
CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912									
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	556	2	3 9 N	-0-
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	579	2	2 9 N	-0-
10	434 N	423	-0-	-11	-0-	420	2	3 9 N	-0-
11	420 N	327	-0-	-93	-0-	327	2	N	-0-
12	434 N	433	-0-	-1	-0-	431	2	2 9 N	-0-
01	434 N	395	-0-	-39	-0-	391	2	4 9 N	-0-
JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 11040 - 11167									
08	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	2	N	-0-
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2	N	-0-
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2	N	-0-
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2	N	-0-
12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2	N	-0-
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2	N	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
STROUD PETROLEUM, INC. 828082														
KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	38	1	800	2	N	-0-			64
09	810 N	443	-0-	-367	-0-	20	1	423	2	N	-0-			64
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	45	1	962	2	N	-0-			64
11	810 N	693	-0-	-117	-0-	31	1	662	2	N	-0-			64
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	31	1	668	2	N	-0-			64
01	837 N	771	-0-	-66	-0-	35	1	736	2	N	-0-			64
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 01/04/2021 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9784 - 10959														
08	4087 X	3145	-0-	-942	-0-	3145	2			N	-0-			120
09	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-			120
10	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-			120
11	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-			120
12	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-			120
01	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-			120
CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297														
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-			83
09	1230 N	740	-0-	-490	-0-	740	2			N	-0-			83
10	899 N	789	-0-	-110	-0-	789	2			N	-0-			83
11	1110 N	617	-0-	-493	-0-	617	2			N	-0-			83
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-			83
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-			83
MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 9809 - 10973														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728														
08	3224 X	1634	-0-	-1590	-0-	1634	2			N	-0-			70
09	2550 X	1803	-0-	-747	-0-	1803	2			N	-0-			70
10	2635 X	2008	-0-	-627	-0-	2008	2			N	-0-			70
11	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-			70
12	2449 X	1726	-0-	-723	-0-	1726	2			N	-0-			70
01	2015 X	1936	-0-	-79	-0-	1936	2			N	-0-			70
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614														
08	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-			32
09	2460 N	2276	-0-	-184	-0-	2276	2			N	-0-			32
10	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-			32
11	2460 N	2300	-0-	-160	-0-	2300	2			N	-0-			32
12	3100 N	12272	-0-	9172	9172	12263	2	9	9	N	8			40
01	3100 N	13996	-0-	10896	20068	13971	2	25	9	N	23			63

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.//										70794 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY										881167						
SCHULTZ "E"										WELL #:	1	RRCID -> 091951	COMPL. DATE 08/18/1980	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 11225 - 11274	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-				-0-
09		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-				-0-
10		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-				-0-
11		840 N	67	-0-	-773	-0-	67	2			Y	-0-				-0-
12		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-				-0-
01		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-				-0-
SCHULTZ "E"										WELL #:	9	RRCID -> 182947	COMPL. DATE 04/08/2001	TOTAL DEPTH 11689	PERF. 9534 - 11448	
08		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			Y	-0-				-0-
09		1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			Y	-0-				-0-
10		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			Y	-0-				-0-
11		2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-				-0-
12		771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-				-0-
01		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			Y	-0-				-0-
PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY)										70796 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310						
GILLIAM, J. A. UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 069388	COMPL. DATE 07/20/1976	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 12288 - 12387	
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II										WELL #:	1	RRCID -> 085490	COMPL. DATE 10/24/1979	TOTAL DEPTH 12700	PERF. 12424 - 12528	
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
THOMAS										WELL #:	1	RRCID -> 088497	COMPL. DATE 06/05/2007	TOTAL DEPTH 12680	PERF. 11198 - 12546	
08		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-				-0-
09		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-				-0-
10		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-				-0-
11		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-				-0-
12		1240 N	571	-0-	-669	-0-	571	2			N	-0-				-0-
01		1240 N	288	-0-	-952	-0-	288	2			N	-0-				-0-
J. A. GILLIAM UNIT										WELL #:	2	RRCID -> 185941	COMPL. DATE 08/06/2005	TOTAL DEPTH 12616	PERF. 10809 - 11477	
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PETEY WISENBAKER (GLEN ROSE "G") JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC VAUGHN, LOIS				70878 500 430368	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
WELL #: 1				RRCID -> 118040	COMPL. DATE 05/21/1985	TOTAL DEPTH 10313	PERF.10234	- 10248				
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
08	2480 N	1934	-0-	-546	-0-	431 1 33 9	1470 2	N	30			100
09	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	380 1 28 9	2032 2	N	25			125
10	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	454 1 84 9	1999 2	N	76	186 1		15
11	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	491 1 83 9	1919 2	N	75			90
12	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	508 1 66 9	1937 2	N	60			150
01	2542 N	2429	-0-	-113	-0-	542 1 33 9	1854 2	N	30			180
PICKTON (BACON LIME) SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. PICKTON PROJECT UNIT				71356 333 828880	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HOPKINS			
WELL #: 9				RRCID -> 036841	COMPL. DATE 02/16/1945	TOTAL DEPTH 7938	PERF. 7895	- 7905				
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT				WELL #: 26	RRCID -> 036843	COMPL. DATE 12/13/1945	TOTAL DEPTH 7923	PERF. 7918	- 7923			
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT				WELL #: 27	RRCID -> 036844	COMPL. DATE 09/17/1955	TOTAL DEPTH 7957	PERF. 7919	- 7927			
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT				WELL #: 28	RRCID -> 036845	COMPL. DATE 06/01/1949	TOTAL DEPTH 7949	PERF. 7942	- 7949			
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT				WELL #: 34	RRCID -> 036846	COMPL. DATE 03/17/1950	TOTAL DEPTH 7913	PERF. 7900	- 7905			
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880														
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 40 RRCID -> 036847 COMPL. DATE 10/10/1946 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7906 - 7913														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 71 RRCID -> 036852 COMPL. DATE 04/04/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7940 - 7945														
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 76 RRCID -> 036853 COMPL. DATE 06/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7979 - 7987														
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 77 RRCID -> 036854 COMPL. DATE 05/30/1950 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7914 - 7925														
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 78 RRCID -> 036855 COMPL. DATE 07/07/1950 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 7972														
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 96 RRCID -> 036858 COMPL. DATE 03/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7945 - 7971														
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 99 RRCID -> 037595 COMPL. DATE 04/05/1952 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7924 - 7929														
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880													
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 154 RRCID -> 038494 COMPL. DATE 04/17/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7719 - 7728													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 74 RRCID -> 045663 COMPL. DATE 02/12/1950 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7946 - 7965													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								143
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								143
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								143
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								143
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								143
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								143
PECKTON PROJECT UNIT WELL #: 143 RRCID -> 046578 COMPL. DATE 04/07/1951 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 7860													
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 30 RRCID -> 047898 COMPL. DATE 09/20/1949 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7929 - 7934													
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 166 RRCID -> 054513 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7834 - 7860													
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 111 RRCID -> 054514 COMPL. DATE 04/12/1951 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7845 - 7875													
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 127 RRCID -> 054516 COMPL. DATE 04/15/1951 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7845 - 7885													
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880														
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 138 RRCID -> 054517 COMPL. DATE 09/12/1951 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7774 - 7784														
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
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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 141 RRCID -> 054518 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7720 - 7732														
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 45 RRCID -> 057171 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7885 - 7903														
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 89 RRCID -> 057172 COMPL. DATE 08/24/1950 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7882 - 7900														
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 94 RRCID -> 057173 COMPL. DATE 11/27/1950 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7902 - 7930														
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 100 RRCID -> 057174 COMPL. DATE 03/19/1952 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7870 - 7880														
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 120 RRCID -> 058172 COMPL. DATE 07/10/1951 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7823 - 7830														
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER)			71624 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
GILLIAM "B"			WELL #: 1	RRCID -> 113473	COMPL. DATE 09/06/1984	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 11459 - 11663	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
GILLIAM "C"			WELL #: 1	RRCID -> 117288	COMPL. DATE 04/22/1985	TOTAL DEPTH 11870	PERF. 11525 - 11760	
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
POKEY (PETTIT)			72170 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIMESTONE		
VISTA RESOURCES LLC			100139					
SCHARFF GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 251747	COMPL. DATE 12/19/2008	TOTAL DEPTH 10140	PERF. 6965 - 6970	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
POKEY (TRAVIS PEAK)			72170 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903					
VANCE, MAE B. "A"			WELL #: 3	RRCID -> 179692	COMPL. DATE 01/30/2023	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 7170 - 7182	
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	611 N	611	-0-	-0-	-0-	13 1	598 2	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		-0-
SUGAR ENTERPRISES, LLC			828356					
VANCE, MAE B.			WELL #: 1	RRCID -> 015645	COMPL. DATE 09/16/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7247 - 7252	
08	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038 2		-0-
09	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701 2		-0-
10	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754 2		-0-
11	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052 2		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			-0-

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT				72170 710 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
				WELL #:	1	RRCID ->	159208	COMPL. DATE	04/01/2017	TOTAL	DEPTH	7747	PERF.	7189 -	7202	
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
08	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	305	1	4908	2	Y	-0-					6
09	4890 X	4543	-0-	-347	-0-	137	1	4399	2	Y	6	6	8			6
						7	9									
10	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	198	1	4902	2	Y	3	3	8			6
						3	9									
11	5040 X	4803	-0-	-237	-0-	100	1	4702	2	Y	1	1	8			6
						1	9									
12	5208 X	4736	-0-	-472	-0-	99	1	4629	2	Y	7	7	8			6
						8	9									
01	5208 X	4774	-0-	-434	-0-	157	1	4605	2	Y	11	11	8			6
						12	9									
ARCHER, A. E.				WELL #:	1	RRCID ->	160810	COMPL. DATE	11/06/1996	TOTAL	DEPTH	7812	PERF.	7280 -	7292	
08	4588 X	2971	-0-	-1617	-0-	174	1	2797	2	Y	-0-					-0-
09	3900 X	3499	-0-	-401	-0-	106	1	3391	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
10	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	155	1	3842	2	Y	-0-					-0-
11	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	74	1	3485	2	Y	-0-					-0-
12	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	87	1	4096	2	Y	-0-					-0-
01	3999 X	3411	-0-	-588	-0-	113	1	3298	2	Y	-0-					-0-
WILD TURKEY				WELL #:	2	RRCID ->	168081	COMPL. DATE	02/11/1998	TOTAL	DEPTH	7580	PERF.	7324 -	7336	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BATES, LUTHER				WELL #:	1	RRCID ->	169956	COMPL. DATE	07/06/1998	TOTAL	DEPTH	7650	PERF.	7324 -	7336	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
POKEY (TRAVIS PEAK UPPER) VISTA RESOURCES LLC MASTERS GAS UNIT				72170 900 100139	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIMESTONE						
				WELL #:	1	RRCID ->	241205	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL	DEPTH	11463	PERF.	7218 -	11324	
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

POKEY (RODESSA B)			72710 401		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE										
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903																
SMYTHE GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 290426		COMPL. DATE 07/11/2015		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 6567 - 6580								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
IMAGERY EXPLORATION, INC.			422898																
MILLER			WELL #: 1		RRCID -> 204224		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6340 - 6352								
08	620 N	568	-0-	-52	-0-	-0-	568	2			N	-0-						57	
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	583	2	2	9	N	-0-						59	
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-						59	
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-						59	
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-						59	
01	589 N	585	-0-	-4	-0-	-0-	585	2			N	-0-						57	
POWELL (WOODBINE 3600)			72802 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NAVARRO										
KO OPERATING LLC			101928																
PUGH, L. W.			WELL #: 2SW		RRCID -> 285190		COMPL. DATE 05/12/2018		TOTAL DEPTH 3484		PERF. 3020 - 3340								
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY)			72890 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE										
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.			518265																
SADLER			WELL #: 1		RRCID -> 161189		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 11146		PERF.10735 - 10966								
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
HARDISON			WELL #: 1		RRCID -> 161190		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9594 - 9670								
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
TEXAS, LES & CO.			846666																
PARSONS, F. B.			WELL #: 1		RRCID -> 049015		COMPL. DATE 01/02/1970		TOTAL DEPTH 11725		PERF.10370 - 10388								
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY) //CONT.// 72890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE														
TEXAS, LES & CO. //CONT.// 846666														
ROARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117601 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10592 - 10797														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	H15 VIOL	-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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRESTWICK (LEWISVILLE) 73053 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON														
TC OIL AND GAS, LLC 840303														
BELL METZ WELL #: 1 RRCID -> 281174 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5832 - 6278														
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
RED LAKE (RODESSA 8300) 75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321														
SHILOH WELL #: 3 RRCID -> 241808 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8294 - 8296														
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			83
09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-			83
10	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-			83
11	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-			83
12	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-			83
*01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-			83
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903														
BURGHER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176465 COMPL. DATE 12/25/1999 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8223 - 8279														
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STROUD PETROLEUM, INC. 828082														
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 282331 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8210 - 8225														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE) 75305 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370														
BALL, P. D. C. EST. WELL #: 2A RRCID -> 038361 COMPL. DATE 02/20/1966 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4536 - 4546														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			113

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		75305 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		070370												
BALL, P. D. C. EST.		WELL #:		1		RRCID -> 273060		COMPL. DATE 02/28/2014		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4564 - 4573						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-			N	-0-				8
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-			N	-0-				8
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-			N	-0-				8
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-			N	-0-				8
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-			N	-0-				8
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-			N	NO RPT				8
RED LAKE (TRAVIS PEAK)				75305 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903												
MCADAMS "B"		WELL #:		4U		RRCID -> 233228		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 12730 PERF. 9946 - 10179						
08	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-			Y	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-			Y	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-			Y	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-			Y	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-			Y	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-			Y	-0-				-0-
RED LAKE (WOODBINE)				75305 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE						
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC.				598796												
BRACKENS		WELL #:		1		RRCID -> 225552		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 5504 PERF. 4918 - 4948						
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	B	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	B	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	B	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	B	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	B	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	B	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
STUDDARD-STEWARD		WELL #:		1R		RRCID -> 230180		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4835 - 4838						
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	B	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	B	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	B	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	B	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	B	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	B	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
RED OAK (DEXTER)				75363 080		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON						
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321												
COLDIRON 1		WELL #:		1W		RRCID -> 214188		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6510 - 6517						
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
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-			N	-0-				80
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-			N	-0-				80
REEDER, W.B.		WELL #:		1		RRCID -> 221011		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6457 - 6472						
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-			N	-0-				257
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-			N	-0-				257
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-			N	-0-				257
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-			N	-0-				257
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-			N	-0-				257
01	14B DENY		-0-	-0-		-0-		-0-			N	-0-				257

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080	ASSOCIATED		49B	CNTY: LEON						
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321										
COLDIRON		WELL #:		2	RRCID -> 221069		COMPL. DATE 06/24/2006	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 6486	- 6500			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			178
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			178
HEIL		WELL #:		1	RRCID -> 221073		COMPL. DATE 06/28/2006	TOTAL DEPTH	6895	PERF. 6550	- 6460			
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37			173
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59			232
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	181 1		101
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42			143
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38			181
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30			211
MILLER #1, EVA MAE		WELL #:		1	RRCID -> 221080		COMPL. DATE 06/03/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6448	- 6460			
08	2180 R	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-			53
09	2417 R	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-			53
10	2399 R	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-			53
11	2269 R	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-			53
12	2347 R	2347	-0-	-0-	-0-	2237	2	110 9		N	100	91 1		62
01	2015 #	1977	-0-	-38	-0-	1971	2	6 9		N	5			67
MILLER, EVA MAE		WELL #:		2	RRCID -> 221081		COMPL. DATE 07/21/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6425	- 6447			
08	3131 #	2193	-0-	-938	-0-	2193	2			N	-0-			60
09	3537 R	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-			60
10	3613 R	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-			60
11	3549 R	3549	-0-	-0-	-0-	3514	2	35 9		N	32			92
12	3444 R	3444	-0-	-0-	-0-	3365	2	79 9		N	72	102 1		62
01	3131 #	3053	-0-	-78	-0-	3044	2	9 9		N	8			70
WILLIAMS		WELL #:			RRCID -> 229873		COMPL. DATE 12/27/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6466	- 6474			
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2015														
SOUDERS		WELL #:		1	RRCID -> 229880		COMPL. DATE 02/10/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF. 6434	- 6450			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080	ASSOCIATED		49B	CNTY: LEON				
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321								
GREEN		WELL #:			RRCID -> 230047		COMPL. DATE 06/01/2007	TOTAL DEPTH	6786	PERF. 6494 -	6499	
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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							153
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							153
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							153
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							153
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							153
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							153
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2015												
REEDER		WELL #:		2	RRCID -> 230048		COMPL. DATE 04/10/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF. 6467 -	6471	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							98
ALLBRITTON		WELL #:			RRCID -> 230049		COMPL. DATE 06/14/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF. 6412 -	6417	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							78
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							78
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							78
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							78
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							78
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							78
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2015												
CARMICHAEL		WELL #:		1	RRCID -> 230760		COMPL. DATE 11/12/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							87
CASEY "C"		WELL #:		1	RRCID -> 232118		COMPL. DATE 07/28/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF. 6468 -	6483	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							60
HAMMOND		WELL #:		1	RRCID -> 241242		COMPL. DATE 12/15/2007	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6410 -	6420	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							152
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							152
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							152
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							152
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							152

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080	ASSOCIATED		49B	CNTY: LEON			
RUSK ENERGY OPERATING LLC				735144							
DOT CADENHEAD		WELL #:		3	RRCID -> 222735		COMPL. DATE 10/05/2006	TOTAL DEPTH 6760	PERF. 6416	-	6431
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
DOT CADENHEAD "A"											
		WELL #:		1	RRCID -> 223578		COMPL. DATE 10/05/2006	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 6444	-	6464
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
DOT CADENHEAD "B"											
		WELL #:		1	RRCID -> 223583		COMPL. DATE 10/13/2006	TOTAL DEPTH 6757	PERF. 6426	-	6442
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						69
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						69
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						69
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						69
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						69
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						69
DOT CADENHEAD "C"											
		WELL #:		1	RRCID -> 225635		COMPL. DATE 12/27/2006	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 6413	-	6433
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						37
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						37
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						37
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						37
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						37
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						37
DOT CADENHEAD -D-											
		WELL #:		1WS	RRCID -> 228170		COMPL. DATE 07/01/2011	TOTAL DEPTH 6750	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE)											
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				75363 250	ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: LEON			
GLENN, IVA				053321							
		WELL #:		1	RRCID -> 148246		COMPL. DATE 12/15/1993	TOTAL DEPTH 5851	PERF. 5726	-	5742
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						27

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.//										75363 250	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
HILCORP ENERGY COMPANY										386310											
WEBB, MARY ETHEL										WELL #:	2	RRCID ->	250597	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 5565	-	5575	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC.										426984											
HARRIS, B.R.										WELL #:		RRCID ->	146788	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	5704	PERF. 5642	-	5656	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						35
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						35
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						35
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						35
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						35
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						35
PLUGGED AND ABANDONED										02/08/2023											
HARRIS, B. R.										WELL #:		RRCID ->	154858	COMPL. DATE	08/04/1994	TOTAL DEPTH	5769	PERF. 5656	-	5666	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						96
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						96
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						96
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						96
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						96
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						96
PLUGGED AND ABANDONED										12/29/2022											
HARRINGTON, J. M.										WELL #:		RRCID ->	164240	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	5835	PERF. 5702	-	5709	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						59
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						59
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						59
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						59
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						59
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						59
PLUGGED AND ABANDONED										01/10/2023											
HARRINGTON, N. G.										WELL #:		RRCID ->	174209	COMPL. DATE	04/24/1999	TOTAL DEPTH	5829	PERF. 5752	-	5762	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						79
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						79
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						79
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						79
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						79
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						79
PLUGGED AND ABANDONED										01/19/2023											
ROBERTS & HAMMACK INC.										718512											
DORIS STONE										WELL #:	1	RRCID ->	075458	COMPL. DATE	08/28/1975	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5743	-	5749	
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	119	3	N	-0-							160
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	N	-0-							160
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	5	1	141	3	N	-0-							160
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	160	3	N	-0-							160
12	155	N	101	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	N	-0-							160
01	155	N	119	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	4	1	115	3	N	-0-							160

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON									
TEXAS ROYALTY CORP. 847991									
DALE GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 131904 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	52
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	52
DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	52
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	52
LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14
MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14
EAMES WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	41
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	41
HENSON WELL #: 1 RRCID -> 142278 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5584 - 5602									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	107
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	107
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 144857 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5849 - 5864									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LEON										
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991																				
MAE, JAMES WELL #: 1					RRCID -> 147899					COMPL. DATE 11/22/1993					TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5580 - 5600					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						38		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						38		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						38		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						38		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						38		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						38		

NORCOM					WELL #: 1	RRCID -> 246811					COMPL. DATE 07/20/2008					TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						68		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						68		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						68		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						68		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						68		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						68		

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) 75363 500 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: LEON										
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984																				
CADENHEAD, C. L. WELL #: 1					RRCID -> 045424					COMPL. DATE 11/09/1968					TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5697 - 5701					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						31		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						31		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						31		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						31		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						31		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						31		

CADENHEAD, C. L. WELL #: 1					RRCID -> 053991					COMPL. DATE 11/12/1972					TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774					
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						7		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						7		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						7		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						7		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						7		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						7		

JOWERS WELL #: 1					RRCID -> 055724					COMPL. DATE 07/18/1973					TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730					
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						45		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						45		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						45		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						45		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						45		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						45		

JOWERS WELL #: 1					RRCID -> 055725					COMPL. DATE 07/16/1973					TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5679 - 5686					
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						46		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						46		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						46		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						46		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						46		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						46		

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2023																				

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.//													
ROBERTS & HAMMACK INC.													
ALLBRIGHT, JETER													
WELL #: 1 RRCID -> 049496 COMPL. DATE 03/09/1970 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5727 - 5733													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD
08	217	N	161	-0-	-56	-0-	5	1	156	3	N	-0-	92
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	7	1	213	3	N	-0-	92
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	216	3	N	-0-	92
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	8	1	243	3	N	-0-	92
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	7	1	185	3	N	-0-	92
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	7	1	207	3	N	-0-	92
RUSK ENERGY OPERATING LLC													
CADENHEAD "C"													
WELL #: 1 RRCID -> 217078 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5788 - 5791													
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	288	1	24	9	N	22	127
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	127
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	127
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	127
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	127
*01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	219	1	8	9	N	7	134
COLEMAN													
WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741													
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	1			N	-0-	195
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	195
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	195
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-	195
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	287
*01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	1			N	-0-	287
DOT CADENHEAD A													
WELL #: 1 RRCID -> 282367 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
DOT CADENHEAD													
WELL #: 3 RRCID -> 282377 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5716 - 5720													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)													
BARRON-SHAVER RESOURCES CO.													
COLDIRON GAS UNIT #1													
WELL #: 2 RRCID -> 141634 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 5690													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	27

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		75363 750		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON	
ROBERTS & HAMMACK INC.		718512									
HARCROW, T. E.		WELL #:		2		RRCID -> 031479		COMPL. DATE 05/26/1963		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5759 - 5767	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	7	1	203	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	8	1	233	3	N	-0-
10	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	8	1	223	3	N	-0-
11	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	8	1	241	3	N	-0-
12	248 N	173	-0-	-75 B	-0-	6	1	167	3	N	-0-
*01	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	9	1	244	3	N	-0-

LEVINE, SAM, ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 032589		COMPL. DATE 11/26/1963		TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5708 - 5720	
08	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	16	1	483	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	17	1	485	3	N	-0-
10	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	15	1	446	3	N	-0-
11	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	15	1	441	3	N	-0-
12	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	17	1	438	3	N	-0-
01	434 N	419	-0-	-15 B	-0-	15	1	404	3	N	-0-

PETERSON, G. C.		WELL #:		1		RRCID -> 033616		COMPL. DATE 02/08/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5690	
08	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	12	1	346	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	7	1	203	3	N	-0-
10	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	8	1	221	3	N	-0-
11	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	8	1	238	3	N	-0-
12	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	5	1	139	3	N	-0-
*01	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	6	1	173	3	N	-0-

VERCHER, O. D.		WELL #:		1		RRCID -> 036682		COMPL. DATE 01/07/1965		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5799	
08	124 N	91	-0-	-33 B	-0-	3	1	88	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	2	1	71	3	N	-0-
10	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	5	1	158	3	N	-0-
11	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	6	1	169	3	N	-0-
12	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	3	1	80	3	N	-0-
*01	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	5	1	122	3	N	-0-

GRAHAM, MYRTLE		WELL #:		1		RRCID -> 045615		COMPL. DATE 12/22/1968		TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5676 - 5681	
08	1085 N	790	-0-	-295 B	-0-	26	1	764	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								146
09	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	28	1	827	3	N	-0-
10	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	33	1	978	3	N	-0-
11	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	36	1	1049	3	N	-0-
12	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	33	1	866	3	N	-0-
01	1023 N	768	-0-	-255 B	-0-	28	1	739	3	N	-0-
						1	9				146

BROWN, HENRY T. ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 061296		COMPL. DATE 12/01/1974		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5762 - 5767	
08	527 N	314	-0-	-213 B	-0-	10	1	304	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								125
09	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	11	1	317	3	N	-0-
10	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	17	1	494	3	N	-0-
11	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	18	1	511	3	N	-0-
12	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	14	1	367	3	N	-0-
01	496 N	394	-0-	-102 B	-0-	14	1	380	3	N	-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)				//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON			
ROBERTS & HAMMACK INC.				//CONT.// 718512									
PETERSON GAS UNIT # 1				WELL #: 2		RRCID -> 062617		COMPL. DATE 01/09/1975		TOTAL DEPTH 5790		PERF. 5709 - 5715	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	7 1	201 3	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09	240 N	196	-0-	-44 B	-0-	6 1	190 3	N	-0-				-0-
10	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	7 1	202 3	N	-0-				-0-
11	228 N	228	-0-	-0 B	-0-	8 1	220 3	N	-0-				-0-
12	217 N	188	-0-	-29 B	-0-	7 1	181 3	N	-0-				-0-
01	217 N	172	-0-	-45 B	-0-	6 1	166 3	N	-0-				-0-
HARCROW, T. E. UNIT #1				WELL #: 2		RRCID -> 062858		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5825		PERF. 5730 - 5740	
08	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	3 1	98 3	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	5 1	140 3	N	-0-				-0-
10	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	7 1	207 3	N	-0-				-0-
11	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	8 1	217 3	N	-0-				-0-
12	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	6 1	169 3	N	-0-				-0-
*01	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	7 1	175 3	N	-0-				-0-
JONES, RUTH				WELL #: 1		RRCID -> 070205		COMPL. DATE 09/20/1976		TOTAL DEPTH 5915		PERF. 5835 - 5841	
08	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	6 1	185 3	N	3				83
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-			3 9							
09	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	5 1	151 3	N	-0-				83
10	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	6 1	158 3	N	-0-				83
11	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	6 1	178 3	N	-0-				83
12	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	4 1	98 3	N	-0-				83
*01	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	5 1	137 3	N	11				94
						12 9							
ALLBRITTON, E. R. "B"				WELL #: 2		RRCID -> 075138		COMPL. DATE 10/07/1976		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 5710 - 5716	
08	465 N	240	-0-	-225 B	-0-	8 1	232 3	N	-0-				192
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09	480 N	406	-0-	-74 B	-0-	13 1	393 3	N	-0-				192
10	496 N	454	-0-	-42 B	-0-	15 1	439 3	N	-0-				192
11	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	16 1	456 3	N	-0-				192
12	434 N	241	-0-	-193 B	-0-	9 1	232 3	N	-0-				192
01	465 N	295	-0-	-170 B	-0-	11 1	284 3	N	-0-				192
ALLBRITTON, WELDON				WELL #: 2		RRCID -> 085464		COMPL. DATE 05/11/1979		TOTAL DEPTH 5818		PERF. 5765 - 5771	
08	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	7 1	195 3	N	-0-				50
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	7 1	192 3	N	10				60
						11 9							
10	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	7 1	202 3	N	-0-				60
11	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	7 1	222 3	N	-0-				60
12	217 N	163	-0-	-54 B	-0-	6 1	149 3	N	7				67
						8 9							
01	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	7 1	188 3	N	-0-				67
LEVINE, SAM				WELL #: 2		RRCID -> 088771		COMPL. DATE 09/22/1979		TOTAL DEPTH 5850		PERF. N/A	
08	496 N	439	-0-	-57 B	-0-	14 1	425 3	N	-0-				128
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	19 1	556 3	N	-0-	83 1			45
10	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	17 1	481 3	N	-0-				45
11	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	17 1	501 3	N	-0-				45
12	527 N	475	-0-	-52 B	-0-	18 1	457 3	N	-0-				45
01	496 N	389	-0-	-107 B	-0-	14 1	375 3	N	-0-				45

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON	
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512							
C.L.CADENHEAD		WELL #: 2		RRCID -> 091548		COMPL. DATE 11/09/1980		TOTAL DEPTH 5853	
								PERF. 5777 - 5783	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	BALANCE
08	217 N	177	-0-	-40 B	-0-	6 1	171 3	N	87
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	240 N	214	-0-	-26 B	-0-	7 1	193 3	N	17
						14 9			
10	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	7 1	212 3	N	17
11	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	8 1	232 3	N	17
12	217 N	181	-0-	-36 B	-0-	7 1	174 3	N	17
*01	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	8 1	220 3	N	20
						3 9			
ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 097464 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 5784									
08	403 N	241	-0-	-162 B	-0-	8 1	233 3	N	56
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	480 N	244	-0-	-236 B	-0-	8 1	233 3	N	59
						3 9			
10	496 N	486	-0-	-10 B	-0-	16 1	470 3	N	59
11	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	16 1	450 3	N	59
12	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	14 1	375 3	N	64
						6 9			
01	496 N	241	-0-	-255 B	-0-	9 1	232 3	N	64
DONAHOE, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 097465 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733									
08	217 N	145	-0-	-72 B	-0-	5 1	140 3	N	123
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	6 1	172 3	N	123
10	248 N	222	-0-	-26 B	-0-	7 1	215 3	N	123
11	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	8 1	243 3	N	123
12	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	7 1	182 3	N	123
01	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	7 1	189 3	N	129
						7 9			
ALLBRITTON, E.R. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198726 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638									
08	682 N	641	-0-	-41 B	-0-	21 1	620 3	N	46
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	21 1	632 3	N	46
10	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	22 1	643 3	N	51
						6 9			
11	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	24 1	664 3	N	51
12	682 N	433	-0-	-249 B	-0-	16 1	417 3	N	51
01	682 N	537	-0-	-145 B	-0-	19 1	518 3	N	51
HARCROW, T.E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217878 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724									
08	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	4 1	107 3	N	26
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	5 1	147 3	N	26
10	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	6 1	182 3	N	26
11	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	7 1	194 3	N	26
12	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	7 1	181 3	N	26
*01	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	6 1	164 3	N	26

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)														
ROBERTS & HAMMACK INC.														
R. A. PORTER														
//CONT.//				75363	750	ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: LEON		
//CONT.//				718512										
WELL #:				3		RRCID -> 298103			COMPL. DATE 09/01/2024			TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5758 - 5766		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE		M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		775 N	221	-0-	-554 B	-0-		7 1	205	3	N	8		162
								9 9						
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09		720 N	658	-0-	-62 B	-0-		21 1	626	3	N	10		172
								11 9						
10		754 N	754	-0-	-0- B	-0-		25 1	729	3	N	-0-		172
11		783 N	783	-0-	-0- B	-0-		26 1	748	3	N	8		180
								9 9						
12		682 N	660	-0-	-22 B	-0-		23 1	598	3	N	35	183 1	32
								39 9						
01		744 N	603	-0-	-141 B	-0-		21 1	571	3	N	10		42
								11 9						
REED (PETTIT)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
SNEED GAS UNIT														
				75509	275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
				386310										
WELL #:				6	C	RRCID -> 173816			COMPL. DATE 06/14/1999			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7746 - 7766		
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
NORTHERN GAS UNIT														
WELL #:				6		RRCID -> 179965			COMPL. DATE 12/30/2009			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7732 - 7884		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
NORTHERN GAS UNIT														
WELL #:				3C		RRCID -> 188427			COMPL. DATE 09/30/2000			TOTAL DEPTH 12215 PERF. 7735 - 7748		
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
NORTHERN GAS UNIT														
WELL #:				7		RRCID -> 190059			COMPL. DATE 09/01/2000			TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7739 - 7769		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
NORTHERN GAS UNIT														
WELL #:				10U		RRCID -> 191523			COMPL. DATE 06/23/2000			TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7760 - 7782		
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

REED (RODESSA)			75509 332			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406														
PATRICK			WELL #: 1			RRCID -> 219222			COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6758 - 6768					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
SNEED GAS UNIT			WELL #: 7			RRCID -> 171815			COMPL. DATE 12/22/1998			TOTAL DEPTH 11292 PERF. 7297 - 7304					
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
NORTHEN GAS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 200853			COMPL. DATE 12/10/2024			TOTAL DEPTH 9877 PERF. 7260 - 7280					
08	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2363	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2338	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
12	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2131	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
NORTHEN GAS UNIT			WELL #: 7			RRCID -> 278060			COMPL. DATE 08/19/2015			TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7182 - 7301					
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
NORTHEN GAS UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 298921			COMPL. DATE 11/27/2024			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7170 - 7190					
08	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7145	2	13	9	N	12	2	8			351
09	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6599	2	149	9	N	135					486
10	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6291	2	33	9	N	30	179	1	1	8	336
11	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					336
12	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5237	2	127	9	N	115					451
01	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4720	2	76	9	N	69	180	1	1	8	339
SNEED GAS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 299338			COMPL. DATE 02/06/2025			TOTAL DEPTH 11402 PERF. 7202 - 7210					
08	SHUT	IN	14	-0-	14	78	14	2			N	-0-					-0-
09	SHUT	IN	13	-0-	13	91	13	2			N	-0-					-0-
10	0	W	27	-0-	27	118	27	2			N	-0-					-0-
11	0	W	32	-0-	32	150	32	2			N	-0-					-0-
12	0	W	28	-0-	28	178	28	2			N	-0-					-0-
01	279	X	31	-0-	-248	-0-	31	2			N	-0-					-0-

REED (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY WILLIFORD, C.N.		75509 498 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
WELL #:		1		RRCID -> 086410		COMPL. DATE 11/19/1979		TOTAL DEPTH 8714		PERF. 8228		- 8362			
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	
08	682 N	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-			-0-	
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-			-0-	
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-			-0-	
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			-0-	
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-			-0-	
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-			-0-	
SNEED GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 148941		COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8222		- 8528	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		10L		RRCID -> 159102		COMPL. DATE 12/14/1998		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 8325		- 8588	
08	3317 X	3196	-0-	-121	-0-	3170	2	26	9	N	24	24	8	194	
09	3210 X	3065	-0-	-145	-0-	3059	2	6	9	N	5	5	8	194	
10	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3214	2	23	9	N	21	21	8	194	
11	3090 X	3051	-0-	-39	-0-	3051	2			N	-0-			194	
12	3193 X	3151	-0-	-42	-0-	3134	2	17	9	N	15	15	8	194	
01	3224 X	2931	-0-	-293	-0-	2929	2	2	9	N	2	2	8	194	
NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		3T		RRCID -> 171186		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 12215		PERF. 9588		- 9678	
08	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3506	2	10	9	N	9	9	8	-0-	
09	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3560	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
10	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3629	2	8	9	N	7	7	8	-0-	
11	3060 X	2598	-0-	-462	-0-	2597	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
12	3162 X	2519	-0-	-643	-0-	2515	2	4	9	N	4	4	8	-0-	
01	3162 X	3134	-0-	-28	-0-	3122	2	12	9	N	11	11	8	-0-	
SNEED GAS UNIT		WELL #:		6 T		RRCID -> 173814		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8205		- 9918	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
SNEED GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 179340		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 11292		PERF. 8183		- 8200	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
WILLIFORD, C. N.		WELL #:		3		RRCID -> 205617		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 11365		PERF. 9306		- 8322	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

REED (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	75509 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310											
REED GU #4				WELL #:	6	RRCID ->	209787	COMPL. DATE	10/03/2005	TOTAL	DEPTH	11367	PERF. 8404 -	8408		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

WILLIFORD, C. N.				WELL #:	2	RRCID ->	223247	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL	DEPTH	11450	PERF. 8209 -	8331		
08	5084 X	4642	-0-	-442	-0-	4640	2	2	9	N	2	2	8			18
09	4920 X	4516	-0-	-404	-0-	4516	2			N	-0-					18
10	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5318	2	2	9	N	2	2	8			18
11	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					18
12	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5425	2	1	9	N	1	1	8			18
01	5084 X	5025	-0-	-59	-0-	5022	2	3	9	N	3	3	8			18

REED (WOODBINE)					75509 664	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY					386310											
NORTHERN GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	298939	COMPL. DATE	12/05/2024	TOTAL	DEPTH	9896	PERF. 4220 -	4225		
08	7750	-0-	-0-	-7750	56250						N	-0-				-0-
09	7500	-0-	-0-	-7500	48750						N	-0-				-0-
10	7750	-0-	-0-	-7750	41000						N	-0-				-0-
11	7500	-0-	-0-	-7500	33500						N	-0-				-0-
12	7750	-0-	-0-	-7750	25750						N	-0-				-0-
01	7750	-0-	-0-	-7750	18000						N	-0-				-0-

RUBY MIDDLETON GU				WELL #:	5	RRCID ->	299148	COMPL. DATE	01/22/2025	TOTAL	DEPTH	11400	PERF. 4204 -	4233		
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

REED, WEST (TRAVIS PEAK)					75524 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY					881167											
CHANCELLOR UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	049823	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	13700	PERF. 8188 -	8202		
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	12	1	333	2	Y	-0-					-0-
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	17	1	421	2	Y	-0-					-0-
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	17	1	428	2	Y	-0-					-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	14	1	346	2	Y	-0-					-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	11	1	356	2	Y	-0-					-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	8	1	312	2	Y	-0-					-0-

CHANCELLOR UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	243043	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL	DEPTH	12383	PERF. N/A			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

REKA (COTTON VALLEY LIME)				75825 250	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: NAVARRO			
OLD UNION OPERATING COMPANY				621149												
ANDERSON GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	046571	COMPL. DATE	05/03/1969	TOTAL	DEPTH	12020	PERF.	10196	-	10206
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	
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			92	
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	-0-	17	2			N	-0-			92	
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	17	2			N	-0-			92	
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	-0-	29	2			N	-0-			92	
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			92	
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	2			N	-0-			92	
RISCHERS STORE (DAVIS SAND)				76889 085	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: FREESTONE			
OLD UNION OPERATING COMPANY				621149												
DAVIS HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	119014	COMPL. DATE	08/16/1992	TOTAL	DEPTH	7805	PERF.	7247	-	7257
08	713 N	662	-0-	-51	-0-	-0-	636	2	26	9	Y	24			94	
09	690 N	572	-0-	-118	-0-	-0-	571	2	1	9	Y	1			95	
10	682 N	535	-0-	-147	-0-	-0-	531	2	4	9	Y	4			99	
11	630 N	555	-0-	-75	-0-	-0-	537	2	18	9	Y	16			115	
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	364	2	14	9	Y	13			128	
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	-0-	733	2	20	9	Y	18			146	
RISCHERS STORE (HANSON SAND)				76889 100	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
HANSON, FLORENCE				WELL #:	1	RRCID ->	108872	COMPL. DATE	11/23/1983	TOTAL	DEPTH	7600	PERF.	7292	-	7308
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
RISCHERS STORE (MAYNARD SAND)				76889 150	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
MAYNARD				WELL #:	1	RRCID ->	105148	COMPL. DATE	12/30/1988	TOTAL	DEPTH	7600	PERF.	7296	-	7435
08	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-			120	
09	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	-0-	1948	2	11	9	N	10			130	
10	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	-0-	1779	2	11	9	N	10			140	
11	1680 N	1618	-0-	-62	-0-	-0-	1599	2	19	9	N	17			157	
12	1736 N	1514	-0-	-222	-0-	-0-	1501	2	13	9	N	12			169	
01	1736 N	1160	-0-	-576	-0-	-0-	1143	2	17	9	N	15			184	
HANSON UNIT #1				WELL #:	2	RRCID ->	119230	COMPL. DATE	12/28/1988	TOTAL	DEPTH	7750	PERF.	7297	-	7454
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-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
RISCHERS STORE (PETTIT)				76889 200	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327												
ORANSKY, M. B. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	272748	COMPL. DATE	06/04/2013	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	7403	-	7412
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52	

RISCHERS STORE (RODESSA)		76889 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
HANSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171908		COMPL. DATE 12/20/1998		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6412 - 6450	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK)		76889 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
HANSON		WELL #: 2		RRCID -> 138819		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458	
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
OLD UNION OPERATING COMPANY		621149							
DAVIS HEIRS		WELL #: 1 T		RRCID -> 119013		COMPL. DATE 10/18/1985		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7300 - 7312	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
BONNER		WELL #: 1		RRCID -> 290098		COMPL. DATE 09/22/2020		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7126 - 7239	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	92
09	30 N	-0- 22	-0-	-8	-0-	22 2		N	92
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	107
11	16 N	-0- 16	-0-	-0-	-0-	15 2	1 9	N	108
12	26 N	-0- 26	-0-	-0-	-0-	25 2	1 9	N	109
01	26 N	-0- 26	-0-	-0-	-0-	25 2	1 9	N	110
ROUND PRAIRIE (CVL)		78553 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NAVARRO	
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815							
SEALE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 095187		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 12275 PERF. 10814 - 10833	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	52
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	52
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	52
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	52
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	52
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	52
HULAN, M. B.		WELL #: 1		RRCID -> 098837		COMPL. DATE 04/13/1982		TOTAL DEPTH 12702 PERF. 10770 - 10916	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	15
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	15
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	15
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	15
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	15
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	15

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE)														
ATOKA ENERGY LLC														
IRVINE, CHARLES														
WELL #: 1 RRCID -> 187419 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628														
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
08	1178 N	1004	-0-	-174	-0-	1004	2			N	-0-			85
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-			85
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-			85
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-			85
12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-			85
01	1302 N	506	-0-	-796	-0-	506	2			N	-0-			85
IRVINE, CHARLES														
WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634														
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			15
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			15
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-			15
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-			15
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			15
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			15
CRATON OPERATING LLC														
HULAN HEIRS														
WELL #: 1 RRCID -> 219230 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10344 - 10548														
08	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1403	2	70	9	N	64			90
09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1348	2	75	9	N	68			158
10	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1277	2	63	9	N	57	177	1	38
*11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1219	2	72	9	N	65			103
*12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-			103
*01	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			103
INMON, J.C.														
WELL #: 1 RRCID -> 227284 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10465 - 10693														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108	193	1	11
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
HAMILTON ESTATE														
WELL #: 1 RRCID -> 231690 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
HULAN HEIRS														
WELL #: 2 RRCID -> 277474 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10378 - 10610														
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	791	2	46	9	N	42			165
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	589	2	36	9	N	33			198
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	680	2	36	9	N	33	188	1	43
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	609	2	17	9	N	15			58
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-			58
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			58

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO																			
MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC 527861																			
MCCASLIN, G. M. GAS UNIT 0/A WELL #: 2 RRCID -> 108961 COMPL. DATE 01/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10854 - 10935																			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	2170 N	1960	-0-	-210	-0-			1929	2	31	9	N	28	154	1			14	
09	1860 N	1364	-0-	-496	-0-			1317	2	47	9	N	43					57	
10	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-			2243	2	43	9	N	39					96	
11	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-			2102	2	43	9	N	39					135	
12	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-			2084	2	68	9	N	62	170	1			27	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					27	
ROUNDHOUSE (PETTIT) 78585 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO																			
ATOKA ENERGY LLC 101705																			
GRANTHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 197544 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7303 - 7354																			
08	31 N	22	-0-	-9	-0-			22	2			N	-0-					-0-	
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-			27	2			N	-0-					-0-	
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-			42	2			N	-0-					-0-	
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-			45	2			N	-0-					-0-	
12	31 N	24	-0-	-7	-0-			24	2			N	-0-					-0-	
01	31 N	22	-0-	-9	-0-			22	2			N	-0-					-0-	
RURAL SHADE, S. (RODESSA) 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO																			
FORTUNE RESOURCES LLC 278755																			
J.D. KILCREASE WELL #: 1 RRCID -> 276152 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7331 - 7338																			
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-			188	2	10	9	N	9					26	
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-			168	2	20	9	N	18					44	
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-			170	2	12	9	N	11					55	
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-			162	2	12	9	N	11					66	
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-			152	2	14	9	N	13					79	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					79	
KILCREASE-BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 276153 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7387 - 7396																			
08	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-			1355	2	87	9	N	79					219	
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-			1216	2	84	9	N	76	173	1			122	
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-			1223	2	83	9	N	75					197	
11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-			1166	2	73	9	N	66	166	1			97	
12	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-			1096	2	68	9	N	62					159	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					159	
MARGIE SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 277130 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7320 - 7528																			
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-			1161	2	10	9	N	9					162	
09	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-			1042	2	14	9	N	13					175	
10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-			1049	2	13	9	N	12					187	
11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-			1000	2	28	9	N	25	173	1			39	
12	954 N	954	-0-	-0-	-0-			939	2	15	9	N	14					53	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					53	
SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279352 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7350 - 7360																			
08	978 N	978	-0-	-0-	-0-			904	2	74	9	N	67					237	
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-			811	2	96	9	N	87	169	1			155	
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-			816	2	109	9	N	99					254	
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-			778	2	26	9	N	24	188	1			90	
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-			731	2	65	9	N	59					149	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					149	

RURAL SHADE, S. (RODESSA) FORTUNE RESOURCES LLC HARDY-INGRAM				//CONT.// //CONT.//		78957 400 278755		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: NAVARRO			
				WELL #:		1	RRCID ->	279617	COMPL. DATE	02/12/2016	TOTAL DEPTH	7652	PERF.	7323	-	7329			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE			
08	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2223	2	54	9	N	49	199			
09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1995	2	11	9	N	10	209			
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2007	2	36	9	N	33	242			
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1914	2	10	9	N	9	251			
12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1798	2	26	9	N	24	79			
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	79			

SHEER ENERGY, LLC KILCREASE-BOWLES				WELL #:		772753 2	RRCID ->	279614	COMPL. DATE	09/01/2015	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7370	-	7385			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

SILVER TUSK JONES UNIT				WELL #:		2	RRCID ->	280401	COMPL. DATE	02/24/2016	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7339	-	7343			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

SALT BREAK (SMACKOVER) O'RYAN OIL AND GAS HULAN YARBER (SMACKOVER) UNIT				WELL #:		79878 500 617042 3	RRCID ->	249007	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9133	-	9230			
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			579			
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			580			
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			581			
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			582			
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			583			
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			584			

SAND TRAP (JAMES LIME) HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC STRINGFIELD, TOMMYE				WELL #:		80541 500 385847 1	RRCID ->	123556	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10321	-	10327			
08	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		996	1	11115	2	N	-0-	219			
09	12630	X	11405	-0-	-1225	-0-	-0-	-0-		964	1	10441	2	N	-0-	219			
10	13888	X	11437	-0-	-2451	-0-	-0-	-0-		996	1	10441	2	N	-0-	219			
11	13891	X	13891	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		964	1	12927	2	N	-0-	219			
12	13888	X	10439	-0-	-3449	-0-	-0-	-0-		865	1	9574	2	N	-0-	219			
01	14422	X	14422	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		996	1	13426	2	N	-0-	219			

ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U.				WELL #:		1	RRCID ->	124987	COMPL. DATE	06/27/1987	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	10464	-	10574			
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137			
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137			
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137			
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137			
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137			
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137			

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2025																			

SAVELL (BOSSIER SAND) COMSTOCK OIL & GAS, LLC MORGAN, TRAVIS													81262 050 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
													WELL #:	1	RRCID ->	221026	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL	DEPTH	16315	PERF.14646 - 15746
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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					
08		124 N	29	-0-	-95	-0-	-0-	29	2			N	-0-				-0-					
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-				-0-					
10		179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-				-0-					
11		166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-				-0-					
12		124 N	79	-0-	-45	-0-	-0-	79	2			N	-0-				-0-					
01		255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-				-0-					
MORGAN, TRAVIS													WELL #:	2	RRCID ->	223608	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL	DEPTH	16500	PERF.14230 - 15028
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-					
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
MORGAN, TRAVIS													WELL #:	3	RRCID ->	253369	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL	DEPTH	13930	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	196308	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL	DEPTH	14471	PERF.13052 - 13625
08	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	2804	2	N	-0-				-0-					
09	2820 N	2806	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	136	1	2670	2	N	-0-				-0-					
10	2914 N	2748	-0-	-166	-0-	-0-	-0-	118	1	2630	2	N	-0-				-0-					
11	2820 N	2745	-0-	-75	-0-	-0-	-0-	143	1	2602	2	N	-0-				-0-					
12	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	2512	2	N	-0-				-0-					
01	2759 N	2722	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	187	1	2535	2	N	-0-				-0-					
T-BAR-X/R/ BREWER GAS UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	197644	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL	DEPTH	14156	PERF.13678 - 13863
08	14B2 EXT	94	-0-	94	94	5	1	89	2	N	-0-		-0-				-0-					
09	14B2 EXT	54	-0-	54	148	3	1	51	2	N	-0-		-0-				-0-					
10	14B2 EXT	43	-0-	43	191	2	1	41	2	N	-0-		-0-				-0-					
11	239 X	48	-0-	-191	-0-	3	1	45	2	N	-0-		-0-				-0-					
12	38 X	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-		-0-				-0-					
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-		-0-				-0-					
T-BAR-X/MARTIN													WELL #:	1	RRCID ->	200195	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL	DEPTH	13850	PERF.13155 - 13669
08	14B2 EXT	5488	-0-	5488	9141	275	1	5213	2	N	-0-		-0-				-0-					
09	14B2 EXT	6424	-0-	6424	15565	311	1	6113	2	N	-0-		-0-				-0-					
10	14B2 EXT	6465	-0-	6465	22030	277	1	6188	2	N	-0-		-0-				-0-					
11	28800 X	6770	-0-	-22030	-0-	353	1	6417	2	N	-0-		-0-				-0-					
12	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	367	1	6203	2	N	-0-		-0-				-0-					
01	6634 X	4335	-0-	-2299	-0-	299	1	4036	2	N	-0-		-0-				-0-					

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202380 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
08	6855 X	6855 -0-	-0-	-0-	-0-	343 1	6512 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5943 X	5943 -0-	-0-	-0-	-0-	288 1	5655 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5591 X	5591 -0-	-0-	-0-	-0-	239 1	5352 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4853 X	4853 -0-	-0-	-0-	-0-	253 1	4600 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3768 X	3768 -0-	-0-	-0-	-0-	210 1	3558 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1910 X	1910 -0-	-0-	-0-	-0-	132 1	1778 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205117 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 15906 PERF.14240 - 14250												
08	1282 N	1282 -0-	-0-	-0-	-0-	64 1	1218 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	881 N	881 -0-	-0-	-0-	-0-	43 1	838 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	802 N	802 -0-	-0-	-0-	-0-	34 1	768 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	900 N	687 -0-	-213	-0-	-0-	36 1	651 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	847 N	847 -0-	-0-	-0-	-0-	47 1	800 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	806 N	626 -0-	-180	-0-	-0-	43 1	583 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209018 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14921 PERF.14419 - 14716												
08	43648 X	42819 -0-	-829	-0-	-0-	2145 1	40674 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	41250 X	40348 -0-	-902	-0-	-0-	1953 1	38395 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	42191 X	41975 -0-	-216	-0-	-0-	1797 1	40178 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	41430 X	40332 -0-	-1098	-0-	-0-	2101 1	38231 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	42811 X	38817 -0-	-3994	-0-	-0-	2167 1	36650 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	42811 X	37664 -0-	-5147	-0-	-0-	2594 1	35070 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209019 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13892 - 13963												
08	31 N	11 -0-	-20	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	30 N	23 -0-	-7	-0-	-0-	1 1	22 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	48 N	48 -0-	-0-	-0-	-0-	2 1	46 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	36 N	36 -0-	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	62 N	62 -0-	-0-	-0-	-0-	3 1	59 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	43 N	43 -0-	-0-	-0-	-0-	3 1	40 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209257 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14624 - 14932												
08	11780 X	1130 -0-	-10650	-0-	-0-	57 1	1073 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	10140 X	4545 -0-	-5595	-0-	-0-	220 1	4325 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	9496 X	9496 -0-	-0-	-0-	-0-	407 1	9089 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3185 X	3185 -0-	-0-	-0-	-0-	166 1	3019 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2534 X	2534 -0-	-0-	-0-	-0-	141 1	2393 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	9486 X	7749 -0-	-1737	-0-	-0-	534 1	7215 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728												
08	6448 X	4358 -0-	-2090	-0-	-0-	218 1	4140 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	6330 X	5510 -0-	-820	-0-	-0-	267 1	5243 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	6541 X	5985 -0-	-556	-0-	-0-	256 1	5729 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	6330 X	3185 -0-	-3145	-0-	-0-	166 1	3019 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	6542 X	6542 -0-	-0-	-0-	-0-	365 1	6177 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5983 X	5107 -0-	-876	-0-	-0-	352 1	4755 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13866 - 14411												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214143 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610														
M	0	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									
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	N	-0-		-0-
09	270	N	100	-0-	-170	-0-	5	1	95	2	N	-0-		-0-
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	4	1	88	2	N	-0-		-0-
11	120	N	72	-0-	-48	-0-	4	1	68	2	N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	N	-0-		-0-
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214883 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683														
08	8153	X	719	-0-	-7434	-0-	36	1	683	2	N	-0-		-0-
09	7200	X	413	-0-	-6787	-0-	20	1	393	2	N	-0-		-0-
10	7440	X	595	-0-	-6845	-0-	25	1	570	2	N	-0-		-0-
11	6900	X	6882	-0-	-18	-0-	359	1	6523	2	N	-0-		-0-
12	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	413	1	6984	2	N	-0-		-0-
01	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	520	1	7024	2	N	-0-		-0-
T-BAR-X/METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214893 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14622 - 14628														
08	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	226	1	4291	2	N	-0-		-0-
09	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	219	1	4300	2	N	-0-		-0-
10	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	189	1	4234	2	N	-0-		-0-
11	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	221	1	4024	2	N	-0-		-0-
12	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	244	1	4123	2	N	-0-		-0-
01	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	312	1	4211	2	N	-0-		-0-
T-BAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997														
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	27	1	509	2	N	-0-		-0-
09	240	N	7	-0-	-233	-0-	7	2			N	-0-		-0-
10	248	N	7	-0-	-241	-0-	7	2			N	-0-		-0-
11	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	2			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	N	-0-		-0-
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216737 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650														
08	713	N	672	-0-	-41	-0-	36	1	636	2	N	-0-		-0-
09	660	N	513	-0-	-147	-0-	24	1	489	2	N	-0-		-0-
10	651	N	641	-0-	-10	-0-	28	1	613	2	N	-0-		-0-
11	660	N	618	-0-	-42	-0-	33	1	585	2	N	-0-		-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	46	1	614	2	N	-0-		-0-
01	651	N	155	-0-	-496	-0-	12	1	143	2	N	-0-		-0-
T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764														
08	41013	X	39232	-0-	-1781	-0-	1966	1	37266	2	N	-0-		-0-
09	39690	X	38000	-0-	-1690	-0-	1839	1	36161	2	N	-0-		-0-
10	40982	X	38799	-0-	-2183	-0-	1661	1	37138	2	N	-0-		-0-
11	39630	X	36587	-0-	-3043	-0-	1906	1	34681	2	N	-0-		-0-
12	39897	X	36801	-0-	-3096	-0-	2054	1	34747	2	N	-0-		-0-
01	39277	X	34815	-0-	-4462	-0-	2398	1	32417	2	N	-0-		-0-
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217385 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13935 - 13965														
08	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	102	1	1937	2	N	-0-		-0-
09	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	89	1	1757	2	N	-0-		-0-
10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	85	1	1894	2	N	-0-		-0-
11	1980	N	1922	-0-	-58	-0-	100	1	1822	2	N	-0-		-0-
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	95	1	1610	2	N	-0-		-0-
01	1984	N	1419	-0-	-565	-0-	98	1	1321	2	N	-0-		-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217916 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	20739 X	18987	-0-	-1752	-0-	951	1	18036	2	N	-0-		-0-
09	19980 X	6406	-0-	-13574	-0-	310	1	6096	2	N	-0-		-0-
10	20243 X	8832	-0-	-11411	-0-	378	1	8454	2	N	-0-		-0-
11	19080 X	14164	-0-	-4916	-0-	738	1	13426	2	N	-0-		-0-
12	21499 X	21499	-0-	-0-	-0-	1200	1	20299	2	N	-0-		-0-
01	20262 X	20262	-0-	-0-	-0-	1396	1	18866	2	N	-0-		-0-
T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217946 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14894 - 14999													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218154 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849													
08	26071 X	22673	-0-	-3398	-0-	1136	1	21537	2	N	-0-		-0-
09	25230 X	24435	-0-	-795	-0-	1183	1	23252	2	N	-0-		-0-
10	26638 X	26638	-0-	-0-	-0-	1141	1	25497	2	N	-0-		-0-
11	25192 X	25192	-0-	-0-	-0-	1312	1	23880	2	N	-0-		-0-
12	22661 X	21157	-0-	-1504	-0-	1181	1	19976	2	N	-0-		-0-
01	26629 X	26488	-0-	-141	-0-	1824	1	24664	2	N	-0-		-0-
T-BAR-X/R&H 290 WELL #: 1 RRCID -> 221009 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14867 - 14877													
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-		-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-		-0-
10	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-		-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222528 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14550 - 14867													
08	41850 X	39347	-0-	-2503	-0-	1971	1	37376	2	N	-0-		-0-
09	40500 X	36356	-0-	-4144	-0-	1760	1	34596	2	N	-0-		-0-
10	40083 X	32101	-0-	-7982	-0-	1375	1	30726	2	N	-0-		-0-
11	38790 X	22851	-0-	-15939	-0-	1190	1	21661	2	N	-0-		-0-
12	40083 X	26582	-0-	-13501	-0-	1484	1	25098	2	N	-0-		-0-
01	39339 X	15979	-0-	-23360	-0-	1101	1	14878	2	N	-0-		-0-
T-BAR-X/BREWER G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224258 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
T-BAR-X/MOREAUX WELL #: 1 RRCID -> 225548 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966													
08	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	78	1	1470	2	N	-0-		-0-
09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	64	1	1268	2	N	-0-		-0-
10	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	65	1	1460	2	N	-0-		-0-
11	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	77	1	1407	2	N	-0-		-0-
12	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	87	1	1476	2	N	-0-		-0-
01	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	105	1	1419	2	N	-0-		-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227312 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13599 - 13789												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									BALANCE
08	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	136	1	2392	2	N	-0-	-0-
09	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	96	1	1940	2	N	-0-	-0-
10	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	101	1	2226	2	N	-0-	-0-
11	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	116	1	2044	2	N	-0-	-0-
12	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	149	1	2007	2	N	-0-	-0-
01	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	172	1	2001	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228117 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14657 - 15016												
08	11575 X	11575	-0-	-0-	-0-	580	1	10995	2	N	-0-	-0-
09	11970 X	11173	-0-	-797	-0-	541	1	10632	2	N	-0-	-0-
10	12369 X	10337	-0-	-2032	-0-	443	1	9894	2	N	-0-	-0-
11	11970 X	9694	-0-	-2276	-0-	505	1	9189	2	N	-0-	-0-
12	12090 X	9435	-0-	-2655	-0-	527	1	8908	2	N	-0-	-0-
01	11563 X	9401	-0-	-2162	-0-	648	1	8753	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/BREWER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 228119 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 14018 PERF.12782 - 13120												
08	1741 N	1520	-0-	-221	-0-	76	1	1444	2	N	-0-	-0-
09	1770 X	1287	-0-	-483	-0-	62	1	1225	2	N	-0-	-0-
10	1829 X	1309	-0-	-520	-0-	56	1	1253	2	N	-0-	-0-
11	1770 X	1096	-0-	-674	-0-	57	1	1039	2	N	-0-	-0-
12	1829 X	1493	-0-	-336	-0-	83	1	1410	2	N	-0-	-0-
01	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	156	1	2108	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228523 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14716 - 14726												
08	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	282	1	5342	2	N	-0-	-0-
09	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	318	1	6258	2	N	-0-	-0-
10	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	276	1	6165	2	N	-0-	-0-
11	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	353	1	6423	2	N	-0-	-0-
12	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	379	1	6419	2	N	-0-	-0-
01	6138 X	5870	-0-	-268	-0-	404	1	5466	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228869 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474												
08	11005 X	10137	-0-	-868	-0-	546	1	9591	2	N	-0-	-0-
09	10650 X	6348	-0-	-4302	-0-	300	1	6048	2	N	-0-	-0-
10	12570 X	12570	-0-	-0-	-0-	544	1	12026	2	N	-0-	-0-
11	10290 X	9768	-0-	-522	-0-	525	1	9243	2	N	-0-	-0-
12	10633 X	8621	-0-	-2012	-0-	597	1	8024	2	N	-0-	-0-
01	11005 X	10099	-0-	-906	-0-	800	1	9299	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229721 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13485 - 13753												
08	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	391	1	6867	2	N	-0-	-0-
09	6840 X	3781	-0-	-3059	-0-	179	1	3602	2	N	-0-	-0-
10	7130 X	6591	-0-	-539	-0-	285	1	6306	2	N	-0-	-0-
11	7020 X	6770	-0-	-250	-0-	364	1	6406	2	N	-0-	-0-
12	7254 X	6950	-0-	-304	-0-	482	1	6468	2	N	-0-	-0-
01	7254 X	6724	-0-	-530	-0-	533	1	6191	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/READ WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068												
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	N	-0-	-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	2	N	-0-	-0-
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	324	2	N	-0-	-0-
11	300 N	261	-0-	-39	-0-	14	1	247	2	N	-0-	-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	2	N	-0-	-0-
01	310 N	181	-0-	-129	-0-	12	1	169	2	N	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229871 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 14141 PERF.13386 - 13677												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
08	2139 N	2072	-0-	-67	-0-	112	1	1960	2	N	-0-	-0-
09	2070 N	1100	-0-	-970	-0-	52	1	1048	2	N	-0-	-0-
10	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	125	1	2758	2	N	-0-	-0-
11	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	129	1	2263	2	N	-0-	-0-
12	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	163	1	2196	2	N	-0-	-0-
01	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	172	1	1997	2	N	-0-	-0-
BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473												
08	39246 X	37456	-0-	-1790	-0-	1877	1	35579	2	N	-0-	-0-
09	37980 X	35607	-0-	-2373	-0-	1723	1	33884	2	N	-0-	-0-
10	38099 X	37207	-0-	-892	-0-	1593	1	35614	2	N	-0-	-0-
11	36870 X	35911	-0-	-959	-0-	1871	1	34040	2	N	-0-	-0-
12	37448 X	35480	-0-	-1968	-0-	1980	1	33500	2	N	-0-	-0-
01	37448 X	36400	-0-	-1048	-0-	2507	1	33893	2	N	-0-	-0-
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900												
08	2883 X	2775	-0-	-108	-0-	240	1	2535	2	N	-0-	-0-
09	3300 X	1374	-0-	-1926	-0-	39	1	1335	2	N	-0-	-0-
10	3410 X	1457	-0-	-1953	-0-	1457	2		2	N	-0-	-0-
11	3300 X	692	-0-	-2608	-0-	2	1	690	2	N	-0-	-0-
12	3224 X	780	-0-	-2444	-0-	780	2		2	N	-0-	-0-
01	2790 X	1173	-0-	-1617	-0-	1173	2		2	N	-0-	-0-
KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844												
08	4278 X	2470	-0-	-1808	-0-	214	1	2256	2	N	-0-	-0-
09	4140 X	2049	-0-	-2091	-0-	58	1	1991	2	N	-0-	-0-
10	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2		2	N	-0-	-0-
11	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	8	1	3346	2	N	-0-	-0-
12	2511 X	2407	-0-	-104	-0-	2407	2		2	N	-0-	-0-
01	3751 X	2298	-0-	-1453	-0-	2298	2		2	N	-0-	-0-
BR/STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371												
08	5479 X	2096	-0-	-3383	-0-	113	1	1983	2	N	-0-	-0-
09	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	66	1	1330	2	N	-0-	-0-
10	2201 N	2070	-0-	-131	-0-	90	1	1980	2	N	-0-	-0-
11	2040 N	1958	-0-	-82	-0-	105	1	1853	2	N	-0-	-0-
12	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	134	1	1806	2	N	-0-	-0-
01	2077 N	1918	-0-	-159	-0-	152	1	1766	2	N	-0-	-0-
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 230160 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075												
08	1302 N	660	-0-	-642	-0-	57	1	603	2	N	-0-	-0-
09	930 N	583	-0-	-347	-0-	16	1	567	2	N	-0-	-0-
10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		2	N	-0-	-0-
11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	3	1	1091	2	N	-0-	-0-
12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		2	N	-0-	-0-
01	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2		2	N	-0-	-0-
BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12521 - 12531												
08	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	128	1	2252	2	N	-0-	-0-
09	2070 N	1989	-0-	-81	-0-	94	1	1895	2	N	-0-	-0-
10	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	98	1	2170	2	N	-0-	-0-
11	2070 N	2022	-0-	-48	-0-	109	1	1913	2	N	-0-	-0-
12	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	166	1	2225	2	N	-0-	-0-
01	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	190	1	2209	2	N	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	11879 X	11879	-0-	-0-	-0-	640	1	11239	2	N	-0-	-0-	-0-
09	9840 X	6702	-0-	-3138	-0-	317	1	6385	2	N	-0-	-0-	-0-
10	10779 X	10779	-0-	-0-	-0-	466	1	10313	2	N	-0-	-0-	-0-
11	10795 X	10795	-0-	-0-	-0-	581	1	10214	2	N	-0-	-0-	-0-
12	10168 X	9788	-0-	-380	-0-	678	1	9110	2	N	-0-	-0-	-0-
01	10168 X	8046	-0-	-2122	-0-	638	1	7408	2	N	-0-	-0-	-0-
BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952													
08	2635 N	2293	-0-	-342	-0-	115	1	2178	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2280 N	1196	-0-	-1084	-0-	58	1	1138	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2542 N	776	-0-	-1766	-0-	33	1	743	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	139	1	2534	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	98	1	1658	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	149	1	2013	2	N	-0-	-0-	-0-
BR/WALTS WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239													
08	1271 N	1255	-0-	-16	-0-	68	1	1187	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1260 N	980	-0-	-280	-0-	46	1	934	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	56	1	1248	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1200 N	1177	-0-	-23	-0-	63	1	1114	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	85	1	1140	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1302 N	1087	-0-	-215	-0-	86	1	1001	2	N	-0-	-0-	-0-
BR\WALTS WELL #: 2 RRCID -> 232021 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469													
08	2697 X	2495	-0-	-202	-0-	134	1	2361	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2610 X	1354	-0-	-1256	-0-	64	1	1290	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2511 X	2226	-0-	-285	-0-	96	1	2130	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2430 X	1985	-0-	-445	-0-	107	1	1878	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2480 X	2084	-0-	-396	-0-	144	1	1940	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	212	1	2465	2	N	-0-	-0-	-0-
T-BAR-X/MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 232217 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833													
08	29109 X	23262	-0-	-5847	-0-	1165	1	22097	2	N	-0-	-0-	-0-
09	28170 X	20656	-0-	-7514	-0-	1000	1	19656	2	N	-0-	-0-	-0-
10	27869 X	21645	-0-	-6224	-0-	927	1	20718	2	N	-0-	-0-	-0-
11	26970 X	20351	-0-	-6619	-0-	1060	1	19291	2	N	-0-	-0-	-0-
12	25792 X	22512	-0-	-3280	-0-	1256	1	21256	2	N	-0-	-0-	-0-
01	23574 X	23574	-0-	-0-	-0-	1624	1	21950	2	N	-0-	-0-	-0-
BR/MARGERUM WELL #: 1 RRCID -> 232218 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780													
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-	-0-	-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-	-0-	-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-	-0-	-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-	-0-	-0-
T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 2 RRCID -> 232219 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867													
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BR/FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 232462 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 14728														
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
08	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	264	1	2786	2	N	-0-			-0-
09	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	82	1	2831	2	N	-0-			-0-
10	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-			-0-
11	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	4	1	1650	2	N	-0-			-0-
12	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-			-0-
01	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-			-0-
BR/WALTS WELL #: 1 RRCID -> 232474 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233460 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13955 - 14788														
08	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	78	1	1470	2	N	-0-			-0-
09	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	74	1	1447	2	N	-0-			-0-
10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	69	1	1554	2	N	-0-			-0-
11	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	83	1	1512	2	N	-0-			-0-
12	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	92	1	1558	2	N	-0-			-0-
01	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	117	1	1587	2	N	-0-			-0-
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272														
08	1891 N	1887	-0-	-4	-0-	163	1	1724	2	N	-0-			-0-
09	1860 N	1808	-0-	-52	-0-	51	1	1757	2	N	-0-			-0-
10	1891 N	1873	-0-	-18	-0-	1873	2			N	-0-			-0-
11	1830 N	1742	-0-	-88	-0-	4	1	1738	2	N	-0-			-0-
12	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-			-0-
01	1860 N	1802	-0-	-58	-0-	1802	2			N	-0-			-0-
T-BAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233594 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15128 - 15915														
08	3100 N	5737	-0-	2637	2637	287	1	5450	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	18310	-0-	15310	17947	886	1	17424	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	18921	-0-	15821	33768	810	1	18111	2	N	-0-			-0-
11	49200 X	15432	-0-	-33768	-0-	804	1	14628	2	N	-0-			-0-
12	7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	438	1	7411	2	N	-0-			-0-
01	83 X	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	-0-			-0-
BR/DOOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006														
08	21700 X	3140	-0-	-18560	-0-	157	1	2983	2	N	-0-			-0-
09	21000 X	6082	-0-	-14918	-0-	294	1	5788	2	N	-0-			-0-
10	2232 X	729	-0-	-1503	-0-	31	1	698	2	N	-0-			-0-
11	3030 X	492	-0-	-2538	-0-	26	1	466	2	N	-0-			-0-
12	3131 X	912	-0-	-2219	-0-	51	1	861	2	N	-0-			-0-
01	6293 X	607	-0-	-5686	-0-	42	1	565	2	N	-0-			-0-
BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244														
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	26	1	483	2	N	-0-			-0-
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	392	2	N	-0-			-0-
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	15	1	342	2	N	-0-			-0-
11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	53	1	960	2	N	-0-			-0-
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	26	1	432	2	N	-0-			-0-
01	341 N	333	-0-	-8	-0-	23	1	310	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117													
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
08	3100 N	4646	-0-	1546	2946	402	1	4244	2	N	-0-		-0-
09	3000 N	1577	-0-	-1423	1523	45	1	1532	2	N	-0-		-0-
10	3135 X	1612	-0-	-1523	-0-	1612	2			N	-0-		-0-
11	2670 X	1443	-0-	-1227	-0-	4	1	1439	2	N	-0-		-0-
12	2759 X	1697	-0-	-1062	-0-	1697	2			N	-0-		-0-
01	2759 X	1711	-0-	-1048	-0-	1711	2			N	-0-		-0-
KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378													
08	3286 X	1621	-0-	-1665	-0-	140	1	1481	2	N	-0-		-0-
09	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	147	1	5050	2	N	-0-		-0-
10	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-		-0-
11	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	8	1	3287	2	N	-0-		-0-
12	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-		-0-
01	4216 X	1901	-0-	-2315	-0-	1901	2			N	-0-		-0-
BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672													
08	124 N	48	-0-	-76	-0-	2	1	46	2	N	-0-		-0-
09	120 N	3	-0-	-117	-0-	3	2			N	-0-		-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-		-0-
11	60 N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	2	N	-0-		-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-		-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-		-0-
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238301 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13410 - 13544													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BR/BECKTOLD WELL #: 1 RRCID -> 238305 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191													
08	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	238	1	4513	2	N	-0-		-0-
09	4500 X	4161	-0-	-339	-0-	201	1	3960	2	N	-0-		-0-
10	4650 X	4310	-0-	-340	-0-	185	1	4125	2	N	-0-		-0-
11	4590 X	3626	-0-	-964	-0-	189	1	3437	2	N	-0-		-0-
12	4743 X	4312	-0-	-431	-0-	241	1	4071	2	N	-0-		-0-
01	4743 X	4256	-0-	-487	-0-	293	1	3963	2	N	-0-		-0-
BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684													
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	84	1	886	2	N	-0-		-0-
09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	26	1	907	2	N	-0-		-0-
10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-		-0-
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	2	1	968	2	N	-0-		-0-
12	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-		-0-
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-		-0-
BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051													
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-		-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353													
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
08	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	124	1	2352	2	N	-0-		-0-
09	2550 N	2427	-0-	-123	-0-	117	1	2310	2	N	-0-		-0-
10	2604 N	2452	-0-	-152	-0-	105	1	2347	2	N	-0-		-0-
11	2400 N	2359	-0-	-41	-0-	123	1	2236	2	N	-0-		-0-
12	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	136	1	2294	2	N	-0-		-0-
01	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	170	1	2292	2	N	-0-		-0-
BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BR/BECKTOLD WELL #: 2 RRCID -> 242946 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240													
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	30 N	4	-0-	-26	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	N	-0-		-0-
BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289													
08	7502 X	6621	-0-	-881	-0-	332	1	6289	2	N	-0-		-0-
09	7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	359	1	7060	2	N	-0-		-0-
10	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	340	1	7591	2	N	-0-		-0-
11	7403 X	7403	-0-	-0-	-0-	386	1	7017	2	N	-0-		-0-
12	6634 X	6324	-0-	-310	-0-	353	1	5971	2	N	-0-		-0-
01	7936 X	6086	-0-	-1850	-0-	419	1	5667	2	N	-0-		-0-
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244884 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 14904 PERF.14349 - 14613													
08	19780 X	19780	-0-	-0-	-0-	991	1	18789	2	N	-0-		-0-
09	18485 X	18485	-0-	-0-	-0-	895	1	17590	2	N	-0-		-0-
10	18276 X	18276	-0-	-0-	-0-	783	1	17493	2	N	-0-		-0-
11	19140 X	16256	-0-	-2884	-0-	847	1	15409	2	N	-0-		-0-
12	19778 X	14801	-0-	-4977	-0-	826	1	13975	2	N	-0-		-0-
01	19778 X	17101	-0-	-2677	-0-	1178	1	15923	2	N	-0-		-0-
BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191													
08	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	102	1	1932	2	N	-0-		-0-
09	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	90	1	1767	2	N	-0-		-0-
10	279 N	140	-0-	-139	-0-	6	1	134	2	N	-0-		-0-
11	270 N	106	-0-	-164	-0-	6	1	100	2	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246814 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC T-BAR-X/SHAW										//CONT.// 81262 050 //CONT.// 220903			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
										WELL #: 1			RRCID -> 247628			COMPL. DATE 11/08/2017			TOTAL DEPTH 13990 PERF.12990 - 13000		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0								AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	BALANCE			
08	744 N	647	-0-	-97	-0-	-0-		32	1	615	2	N	-0-					-0-			
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	665	2	N	-0-					-0-			
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1	829	2	N	-0-					-0-			
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	-0-		42	1	770	2	N	-0-					-0-			
12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	-0-		61	1	1038	2	N	-0-					-0-			
01	868 N	428	-0-	-440	-0-	-0-		29	1	399	2	N	-0-					-0-			
T-BAR-X/BREWER GAS UNIT																					
					WELL #:	3	RRCID -> 249769			COMPL. DATE 02/17/2007			TOTAL DEPTH 13965 PERF.13568 - 13682								
08	2666 X	2253	-0-	-413	-0-	-0-		113	1	2140	2	N	-0-					-0-			
09	2580 X	1801	-0-	-779	-0-	-0-		87	1	1714	2	N	-0-					-0-			
10	2666 X	1730	-0-	-936	-0-	-0-		74	1	1656	2	N	-0-					-0-			
11	2340 X	1701	-0-	-639	-0-	-0-		89	1	1612	2	N	-0-					-0-			
12	2325 X	1889	-0-	-436	-0-	-0-		105	1	1784	2	N	-0-					-0-			
01	2263 X	2004	-0-	-259	-0-	-0-		138	1	1866	2	N	-0-					-0-			
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT																					
					WELL #:	3	RRCID -> 249792			COMPL. DATE 01/13/2009			TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 14836								
08	4681 X	4257	-0-	-424	-0-	-0-		213	1	4044	2	N	-0-					-0-			
09	4530 X	3904	-0-	-626	-0-	-0-		189	1	3715	2	N	-0-					-0-			
10	4030 X	3958	-0-	-72	-0-	-0-		169	1	3789	2	N	-0-					-0-			
11	4110 X	3864	-0-	-246	-0-	-0-		201	1	3663	2	N	-0-					-0-			
12	4247 X	3799	-0-	-448	-0-	-0-		212	1	3587	2	N	-0-					-0-			
01	4247 X	3399	-0-	-848	-0-	-0-		234	1	3165	2	N	-0-					-0-			
BR/STEGALL																					
					WELL #:	8	RRCID -> 250551			COMPL. DATE 05/25/2016			TOTAL DEPTH 15893 PERF.12912 - 12918								
08	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	-0-		1520	2			N	-0-					-0-			
09	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	-0-		1546	2			N	-0-					-0-			
10	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	-0-		1516	2			N	-0-					-0-			
11	1200 N	445	-0-	-755	-0-	-0-		445	2			N	-0-					-0-			
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-		271	2			N	-0-					-0-			
01	1240 N	57	-0-	-1183	-0-	-0-		57	2			N	-0-					-0-			
BR/STEGALL																					
					WELL #:	5	RRCID -> 251904			COMPL. DATE 12/08/2010			TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980								
08	17019 X	16632	-0-	-387	-0-	-0-		896	1	15736	2	N	-0-					-0-			
09	17250 X	6469	-0-	-10781	-0-	-0-		306	1	6163	2	N	-0-					-0-			
10	17994 X	17994	-0-	-0-	-0-	-0-		779	1	17215	2	N	-0-					-0-			
11	17563 X	17563	-0-	-0-	-0-	-0-		945	1	16618	2	N	-0-					-0-			
12	16678 X	13409	-0-	-3269	-0-	-0-		929	1	12480	2	N	-0-					-0-			
01	17980 X	15337	-0-	-2643	-0-	-0-		1216	1	14121	2	N	-0-					-0-			
BR/MARGUERITE																					
					WELL #:	1	RRCID -> 251907			COMPL. DATE 12/16/2007			TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406								
08	12276 X	8051	-0-	-4225	-0-	-0-		403	1	7648	2	N	-0-					-0-			
09	13239 X	13239	-0-	-0-	-0-	-0-		641	1	12598	2	N	-0-					-0-			
10	13004 X	13004	-0-	-0-	-0-	-0-		557	1	12447	2	N	-0-					-0-			
11	11561 X	11561	-0-	-0-	-0-	-0-		602	1	10959	2	N	-0-					-0-			
12	11219 X	11219	-0-	-0-	-0-	-0-		626	1	10593	2	N	-0-					-0-			
01	13671 X	8545	-0-	-5126	-0-	-0-		589	1	7956	2	N	-0-					-0-			
T-BAR-X/GAAS GAS UNIT																					
					WELL #:	2	RRCID -> 252840			COMPL. DATE 06/22/2009			TOTAL DEPTH 14849 PERF.14368 - 14929								
08	28772 X	28772	-0-	-0-	-0-	-0-		1442	1	27330	2	N	-0-					-0-			
09	27450 X	27267	-0-	-183	-0-	-0-		1320	1	25947	2	N	-0-					-0-			
10	28365 X	23615	-0-	-4750	-0-	-0-		1011	1	22604	2	N	-0-					-0-			
11	27750 X	22413	-0-	-5337	-0-	-0-		1168	1	21245	2	N	-0-					-0-			
12	28675 X	25949	-0-	-2726	-0-	-0-		1448	1	24501	2	N	-0-					-0-			
01	28675 X	28318	-0-	-357	-0-	-0-		1951	1	26367	2	N	-0-					-0-			

SAVELL (BOSSIER SAND)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
T-BAR-X/SORRELS														
//CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
//CONT.// 220903														
WELL #: 4 RRCID -> 284060 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 14892 PERF.14370 - 14800														
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
08	88891 X	88891	-0-	-0-	-0-	4454	1	84437	2	N		-0-		-0-
09	78063 X	78063	-0-	-0-	-0-	3778	1	74285	2	N		-0-		-0-
10	79856 X	78158	-0-	-1698	-0-	3347	1	74811	2	N		-0-		-0-
11	86010 X	75315	-0-	-10695	-0-	3924	1	71391	2	N		-0-		-0-
12	88877 X	78038	-0-	-10839	-0-	4356	1	73682	2	N		-0-		-0-
01	88877 X	83019	-0-	-5858	-0-	5718	1	77301	2	N		-0-		-0-

TOPCAT TRUCK WASH, LLC														
MCCORMICK														
862569														
WELL #: 1 RRCID -> 265338 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N		NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N		NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N		NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N		NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N		NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N		NO RPT		-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC														
ARMSTRONG, W. S.														
902815														
WELL #: 1 RRCID -> 245139 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 15879 PERF.14935 - 14954														
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-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-

SCURLOCK (COTTON VALLEY LIME)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
SCURLOCK														
81842 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON														
220903														
WELL #: 1 RRCID -> 161762 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14329 - 14635														
08	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N		-0-		-0-
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	16	1	994	2	N		-0-		-0-
10	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N		-0-		-0-
11	1200 N	925	-0-	-275	-0-	925	2			N		-0-		-0-
12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N		-0-		-0-
01	1023 N	984	-0-	-39	-0-	984	2			N		-0-		-0-

SILVER CREEK (C.V.LIME)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
PEARLSTONE UNIT														
83596 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
386310														
WELL #: 1 RRCID -> 163996 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 15478 PERF.14870 - 15080														
08	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N		-0-		-0-
09	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N		-0-		-0-
10	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N		-0-		-0-
11	1860 N	1851	-0-	-9	-0-	1851	2			N		-0-		-0-
12	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N		-0-		-0-
01	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N		-0-		-0-

SOHO (BOSSIER SAND)														
NORTH LAKE RESOURCES LLC														
COLEMAN UNIT														
84492 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE														
100308														
WELL #: 1 RRCID -> 189805 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15332 - 15423														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		45
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		45
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		45
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		45
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		45
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		45

STEELE CREEK (COTTON VALLEY)				85809 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC				785940											
JACKSON UNIT 2				WELL #:	2	RRCID -> 188478	COMPL. DATE 01/16/2002	TOTAL	DEPTH	9360	PERF. 8920	-	9090		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
JACKSON UNIT 2				WELL #:	3	RRCID -> 244651	COMPL. DATE 12/25/2008	TOTAL	DEPTH	9500	PERF. 8752	-	9064		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED)				86066 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903											
THORNTON UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 202998	COMPL. DATE 05/03/2006	TOTAL	DEPTH	11930	PERF.10140	-	10670		
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-	
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	9	1	28	2	N	-0-		-0-	
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	27	1	57	2	N	-0-		-0-	
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	2	N	-0-		-0-	
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	N	-0-		-0-	
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	2	N	-0-		-0-	
BEST UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 204416	COMPL. DATE 01/20/2006	TOTAL	DEPTH	11985	PERF.10590	-	11022		
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	185	1	416	2	N	-0-		51	
09	150	N	99	-0-	-51	-0-	23	1	76	2	N	-0-		51	
10	155	N	99	-0-	-56	-0-	32	1	67	2	N	-0-		51	
11	150	N	55	-0-	-95	-0-	5	1	50	2	N	-0-		51	
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-		51	
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	5	1	60	2	N	-0-		51	
BEST UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 217952	COMPL. DATE 11/29/2005	TOTAL	DEPTH	11900	PERF.10590	-	11745		
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	148	1	333	2	N	-0-		83	
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	99	1	323	2	N	-0-		83	
10	403	N	318	-0-	-85	-0-	103	1	215	2	N	-0-		83	
11	480	N	106	-0-	-374	-0-	10	1	96	2	N	-0-		83	
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	N	-0-		83	
01	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	2			N	-0-		83	
BEST UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 223857	COMPL. DATE 11/11/2005	TOTAL	DEPTH	12022	PERF.10560	-	11866		
08	1302	N	962	-0-	-340	-0-	299	1	601	2	N	56	184	1	159
							62	9							
09	300	N	189	-0-	-111	-0-	67	1	122	2	N	-0-			159
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	133	1	214	2	N	-0-			159
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	162	1	1279	2	N	34	165	1	28
							37	9							
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	89	1	819	2	N	-0-			28
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	115	1	1127	2	N	39			67
							43	9							

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	780	1	1749	2	N	17					42
						19	9									
09	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	510	1	1657	2	N	-0-					42
10	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	587	1	1224	2	N	1					43
						1	9									
11	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	161	1	1562	2	N	-0-					43
12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	92	1	1311	2	N	-0-					43
01	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	119	1	1581	2	N	-0-					43

THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734																
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	196	1	441	2	N	-0-					77
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	221	1	719	2	N	-0-					77
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	258	1	539	2	N	-0-					77
11	630 N	546	-0-	-84	-0-	51	1	495	2	N	-0-					77
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	46	1	654	2	N	-0-					77
01	682 N	527	-0-	-155	-0-	37	1	490	2	N	-0-					77

PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575																
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

HILCORP ENERGY COMPANY 386310																
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654																
08	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					120
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					120
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					120
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					120
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					120
01	279 N	107	-0-	-172	-0-	107	2			N	-0-					120

BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144																
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAGG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270561 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11930 - 12090																
08	217 N	101	-0-	-116	-0-	101	2			N	-0-					48
09	180 N	104	-0-	-76	-0-	104	2			N	-0-					48
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					48
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					48
*12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					48
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					48

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149													
WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			19
09	210 N	122	-0-	-88	-0-	122	2		N	-0-			19
10	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	2		N	-0-			19
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			19
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			19
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2		N	-0-			19
SM OPERATING COMPANY LLC 788993													
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226499 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10618 - 12031													
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		Y	-0-			41
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		Y	-0-			41
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		Y	-0-			41
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		Y	-0-			41
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		Y	-0-			41
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			41
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728													
08	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	3		Y	-0-			35
09	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	3		Y	-0-			35
10	4960 X	4292	-0-	-668	-0-	4292	3		Y	-0-			35
11	4800 X	4736	-0-	-64	-0-	4736	3		Y	-0-			35
12	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	3		Y	-0-			35
01	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-				Y	NO RPT			35
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740													
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3		Y	-0-			40
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3		Y	-0-			40
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		Y	-0-			40
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3		Y	-0-			40
12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3		Y	-0-			40
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 11910													
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		Y	-0-			83
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		Y	-0-			83
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		Y	-0-			83
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		Y	-0-			83
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3		Y	-0-			83
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			83
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695													
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		Y	-0-			22
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		Y	-0-			22
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		Y	-0-			22
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		Y	-0-			22
12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		Y	-0-			22
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
STROUD PETROLEUM, INC. 828082											
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	186 N	145	-0-	-41	-0-	145 2			N	-0-	22
09	210 N	176	-0-	-34	-0-	176 2			N	-0-	22
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2			N	-0-	22
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2			N	-0-	22
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2			N	-0-	22
01	310 N	288	-0-	-22	-0-	288 2			N	-0-	22
VALENCE OPERATING COMPANY 881167											
STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 11716											
08	1178 X	1046	-0-	-132	-0-	34 1	997 2	Y		14	41
09	1140 X	562	-0-	-578	-0-	15 9	532 2	Y		13	54
10	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	16 1	1258 2	Y		50	46
11	1140 X	575	-0-	-565	-0-	14 9	544 2	Y		12	58
12	1054 X	492	-0-	-562	-0-	40 1	396 2	Y		74	73
01	1178 N	854	-0-	-324	-0-	55 9	763 2	Y		61	134
						18 1					
						13 9					
						15 1					
						81 9					
						24 1					
						67 9					
STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720											
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	12 1	348 2	Y		-0-	-0-
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	17 1	595 2	Y		-0-	-0-
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	31 1	972 2	Y		-0-	-0-
11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	30 1	891 2	Y		-0-	-0-
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	22 1	573 2	Y		-0-	-0-
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	14 1	460 2	Y		-0-	-0-
STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862											
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	29 1	863 2	Y		9	21
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	10 9	781 2	Y		14	35
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	23 1	733 2	Y		21	19
11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	15 9	881 2	Y		15	34
12	806 N	689	-0-	-117	-0-	23 9	664 2	Y		-0-	-0-
01	775 N	579	-0-	-196	-0-	29 1	561 2	Y		-0-	-0-
						17 9					
						25 1					
						18 1					
WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915											
08	1395 N	1280	-0-	-115	-0-	42 1	1238 2	Y		-0-	-0-
09	1350 N	1259	-0-	-91	-0-	36 1	1223 2	Y		-0-	-0-
10	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	44 1	1399 2	Y		-0-	-0-
11	1230 N	1178	-0-	-52	-0-	38 1	1140 2	Y		-0-	-0-
12	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	59 1	1537 2	Y		-0-	-0-
01	1457 N	1312	-0-	-145	-0-	40 1	1272 2	Y		-0-	-0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: FREESTONE		
VALENCIA OPERATING COMPANY //CONT.// 881167															
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A													TOTAL	DEPTH 12700	PERF.10540 - 10550
M 0	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		
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-		39		
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-		39		
10	744 N	386	-0-	-358	-0-	386	2			N	-0-		39		
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-		39		
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-		39		
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-		39		
STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005													TOTAL	DEPTH 11910	PERF. 7966 - 11664
08	1550 N	1470	-0-	-80	-0-	48	1	1405	2	Y	15		43		
						17	9								
09	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	38	1	1280	2	Y	26		69		
						29	9								
10	1767 N	1492	-0-	-275	-0-	44	1	1400	2	Y	44	73 1	40		
						48	9								
11	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	47	1	1410	2	Y	25		65		
						28	9								
12	1395 N	1292	-0-	-103	-0-	47	1	1245	2	Y	-0-	65 1	-0-		
01	1488 N	1372	-0-	-116	-0-	42	1	1329	2	Y	1	1 8	-0-		
						1	9								
MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005													TOTAL	DEPTH 12154	PERF.10680 - 10690
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
WHATLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217862 COMPL. DATE 11/03/2005													TOTAL	DEPTH 12200	PERF.10685 - 11936
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	2386	-0-	2386	2386	68	1	2318	2	Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	2305	-0-	2305	4691	70	1	2235	2	Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	1119	-0-	1119	5810	36	1	1083	2	Y	-0-		-0-		
12	6869 X	1059	-0-	-5810	-0-	39	1	1020	2	Y	-0-		-0-		
01	2480 X	836	-0-	-1644	-0-	25	1	811	2	Y	-0-		-0-		
WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008													TOTAL	DEPTH 12070	PERF.10730 - 11800
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	15	1	438	2	Y	-0-		-0-		
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	6	1	205	2	Y	-0-		-0-		
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	21	1	651	2	Y	-0-		-0-		
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	18	1	540	2	Y	-0-		-0-		
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	18	1	478	2	Y	-0-		-0-		
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	17	1	538	2	Y	-0-		-0-		
STEWARDS MILL (PETTIT 7600) 86066 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT													CNTY: FREESTONE		
VALENCIA OPERATING COMPANY 881167															
WOOD "C" WELL #: 1 RRCID -> 256037 COMPL. DATE 01/14/2010													TOTAL	DEPTH 11850	PERF. 7645 - 7674
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		

STEWARDS MILL (PETTIT 7600)													CNTY: FREESTONE														
VALENCE OPERATING COMPANY																											
ROBINSON "S"																											
													//CONT.//	86066 332	NON-ASSOCIATED			EXEMPT									
													//CONT.//	881167													
													WELL #:	1	RRCID -> 283992			COMPL. DATE 09/08/2022			TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7655 - 7708						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					202						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					202						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					202						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					202						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					202						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					202						
STEWARDS MILL (TRAVIS PEAK)													86066 700			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY													881167														
STEWARDS MILL GAS UNIT 4													WELL #:			4			RRCID -> 203974			COMPL. DATE 05/08/2004			TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 8044		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-)													86067 500			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC													220903														
WHITAKER													WELL #:			2			RRCID -> 185538			COMPL. DATE 01/05/2022			TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4296 - 4714		
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
STEWARDS MILL, NE. (CVL)													86069 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC													220903														
MARSTERS, CHRISTINE													WELL #:			1			RRCID -> 151355			COMPL. DATE 08/23/1994			TOTAL DEPTH 12020 PERF.11770 - 11920		
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	137	2	N	-0-						13						
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	91	2	N	-0-						13						
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	78	2	N	-0-						13						
11	180 N	128	-0-	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	116	2	N	-0-						13						
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	N	-0-						13						
01	124 N	26	-0-	-0-	-98	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-						13						
ARCO FEE													WELL #:			4 T			RRCID -> 167176			COMPL. DATE 07/14/1999			TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13						
THORNTON, SUE													WELL #:			2			RRCID -> 167227			COMPL. DATE 12/26/1997			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						

STEWARDS MILL, NE. (CVL) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC NEAL, GLAYDENE				//CONT.// WELL #:	86069 100 220903 3	NON-ASSOCIATED RRCID -> 168193		CAPACITY COMPL. DATE 07/15/1999				TOTAL	DEPTH 11825	CNTY: FREESTONE PERF.11661 - 11667		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	189	1	425	2	N	-0-					-0-
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	157	1	509	2	N	-0-					-0-
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	274	1	571	2	N	-0-					-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	38	1	374	2	N	62					62
						68	9									
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	35	1	503	2	N	-0-					62
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	34	1	450	2	N	-0-					62
BEST																
				WELL #:	3	RRCID -> 169332		COMPL. DATE 07/31/1999		TOTAL	DEPTH 11800	PERF.10750 - 11616				
08	2139 N	2116	-0-	-23	-0-	674	1	1441	2	N	1					48
						1	9									
09	1800 N	1698	-0-	-102	-0-	422	1	1274	2	N	2					50
						2	9									
10	2201 N	1821	-0-	-380	-0-	611	1	1208	2	N	2					52
						2	9									
11	2040 N	1856	-0-	-184	-0-	200	1	1655	2	N	1					53
						1	9									
12	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	151	1	1705	2	N	2					55
						2	9									
01	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	168	1	1823	2	N	-0-					55
BEST																
				WELL #:	4	RRCID -> 170924		COMPL. DATE 10/11/1999		TOTAL	DEPTH 11850	PERF.10740 - 11560				
08	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	600	1	1346	2	N	-0-					43
09	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	436	1	1418	2	N	2					45
						2	9									
10	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	523	1	1090	2	N	-0-					45
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	74	1	719	2	N	-0-					45
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	47	1	669	2	N	-0-					45
01	744 N	618	-0-	-126	-0-	43	1	575	2	N	-0-					45
NEAL, GLAYDENE																
				WELL #:	5	RRCID -> 172727		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10834 - 11908				
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	184	1	343	2	N	-0-					77
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	134	1	339	2	N	-0-					77
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	56	1	51	2	N	-0-					77
11	510 N	146	-0-	-364	-0-	41	1	105	2	N	-0-					77
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	38	1	91	2	N	-0-					77
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	38	1	89	2	N	-0-					77
NEAL, GLAYDENE																
				WELL #:	4	RRCID -> 172750		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10788 - 11669				
08	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	479	1	1006	2	N	-0-					90
09	1560 N	461	-0-	-1099	-0-	131	1	330	2	N	-0-					90
10	1612 N	1028	-0-	-584	-0-	354	1	674	2	N	-0-					90
11	1440 N	503	-0-	-937	-0-	74	1	429	2	N	-0-					90
12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	111	1	1132	2	N	-0-					90
01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	126	1	1269	2	N	-0-					90
THORNTON, SARAH																
				WELL #:	2 T	RRCID -> 172914		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL	DEPTH 11940	PERF.11688 - 11853				
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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL)													CNTY: FREESTONE										
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																							
URESTE																							
													//CONT.//	86069 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY					
													//CONT.//	220903									
													WELL #:	2	RRCID -> 173209			COMPL. DATE 04/30/2000			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11813		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
08	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	536	1	1201	2	N	-0-							68			
09	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	345	1	1123	2	N	-0-							68			
10	1519 N	1416	-0-	-103	-0-	-0-	-0-	458	1	954	2	N	4							72			
								4	9														
11	1530 N	1422	-0-	-108	-0-	-0-	-0-	133	1	1289	2	N	-0-							72			
12	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1447	2	N	-0-							72			
01	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1407	2	N	-0-							72			
THORNTON, SUE					WELL #:	3	RRCID -> 189012			COMPL. DATE 05/01/2002			TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912										
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
BEST UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 190800			COMPL. DATE 08/15/2002			TOTAL DEPTH 12022 PERF.11806 - 11866										
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
BEST UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 195265			COMPL. DATE 02/25/2003			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11655 - 11745										
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
THORNTON UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 196633			COMPL. DATE 05/17/2003			TOTAL DEPTH 11930 PERF.11570 - 11633										
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
BEST UNIT					WELL #:	3	RRCID -> 202288			COMPL. DATE 04/26/2004			TOTAL DEPTH 11985 PERF.11554 - 11739										
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			

STEWARDS MILL, NE. (CVL) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BEST UNIT															CNTY: FREESTONE				
//CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 220903																			
WELL #: 4 RRCID -> 202692 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11614 - 11692																			
M	0	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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

BONNER, LAURA															WELL #: 2 RRCID -> 262414 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11676				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20

BONNER, TOM															WELL #: 1 RRCID -> 271765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10661 - 10677				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

NITRO OIL & GAS, LLC MARSTERS															611014 WELL #: 1 RRCID -> 098886 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 12917 PERF.11636 - 11902				
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						60

OLD UNION OPERATING COMPANY EPPES, C. A. ET AL															621149 WELL #: 1 T RRCID -> 116845 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11605 - 11772				
08	558	N	407	-0-	-151	-0-	407	2				Y	-0-						181
09	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	2				Y	-0-						181
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2				Y	-0-						181
11	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	2				Y	-0-						181
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2				Y	-0-						181
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2				Y	-0-						181

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC WATSON TRUST GU															86069 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY				
100566																			
WELL #: 1 RRCID -> 219279 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7240 - 7746																			
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA)		//CONT.//		86069 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903						
MARSTERS		WELL #:		3	RRCID -> 162155	COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 11225	PERF. 7108 - 7138	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BEST		WELL #:		2	RRCID -> 271463	COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 11600	PERF. 6704 - 6927	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
FULLSPIKE ENERGY LLC				289935						
WATSON TRUST G.U.		WELL #:		2	RRCID -> 172940	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7912	PERF. 7719 - 7727	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STUCKY (COTTON VALLEY LIME)				86804 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LEON		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
UPR/T-BAR-X KING COBRA		WELL #:		1	RRCID -> 167450	COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 18038	PERF.16512 - 16996	
08	4929	-0-	-0-	-4929	-0-					-0-
09	4770	-0-	-0-	-4770	-0-					-0-
10	4929	-0-	-0-	-4929	-0-					-0-
11	2280 #	-0-	-0-	-2280	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TALL CITY (COTTON VALLEY LIME)				88217 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444						
FAZZINO, J.C. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 172868	COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 16163	PERF.15400 - 16100	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FAZZINO, J.C. UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 176088	COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 16513	PERF.15720 - 16350	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) BARROW-SHAVER RESOURCES CO. BROWN "AG"										88576 304 053321	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE			
										WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
										1	117026	05/10/2001	13040	12344	- 12544	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-				-0-	
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-				-0-	
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-				-0-	
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-				-0-	
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-				-0-	
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-				-0-	
CORSA RESOURCES, LLC EUBANKS TRUST										100584	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
										WELL #:	184649	05/18/2001	12435	12030	- 12250	
08	14B2 EXT	146	-0-	146	822	146	2			Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	99	-0-	99	921	99	2			Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	80	-0-	80	1001	80	2			Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	48	-0-	48	1049	48	2			Y	-0-				-0-	
12	1121 X	72	-0-	-1049	-0-	72	2			Y	-0-				-0-	
01	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-				-0-	
HILL "A"										WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
										4	187988	01/31/2002	12415	11908	- 12230	
08	14B2 EXT	1012	-0-	1012	1037	1012	2			Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	141	-0-	141	1178	141	2			Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	126	-0-	126	1304	126	2			Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	130	-0-	130	1434	130	2			Y	-0-				-0-	
12	1559 X	125	-0-	-1434	-0-	125	2			Y	-0-				-0-	
01	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-				-0-	
MOORE, ALMA										WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
										14	188032	07/18/2001	12600	12194	- 12290	
08	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	175	-0-	175	176	175	2			Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	349	-0-	349	525	349	2			Y	-0-				-0-	
11	650 X	125	-0-	-525	-0-	125	2			Y	-0-				-0-	
12	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-				-0-	
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-				-0-	
LEDBETTER "A"										WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
										4	188277	01/21/2002	12165	11458	- 11621	
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	45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	2	-0-	2	47	2	2			Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47					Y	-0-				-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47					Y	-0-				-0-	
HENDERSON										WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
										15	203983	06/17/2004	12815	12336	- 12591	
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
COSA RESOURCES, LLC														
MOORE, ALMA														
WELL #: 16 RRCID -> 209008 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	132	-0-	132	582	132	2			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	110	-0-	110	692	110	2			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	139	-0-	139	831	139	2			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	30	-0-	30	861	30	2			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	90	-0-	90	951	90	2			Y	-0-			-0-
01	1036 X	85	-0-	-951	-0-	85	2			Y	-0-			-0-
HARTLEY														
WELL #: 12H RRCID -> 218429 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MONTECH DRILLING COMPANY, LLC														
FORTSON														
WELL #: 1 RRCID -> 070756 COMPL. DATE 08/30/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11079 - 11154														
08	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	298	1	1442	2	N	-0-			22
09	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	279	1	1245	2	N	-0-			22
10	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	256	1	1108	2	N	1			23
						1	9							
11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	249	1	1037	2	N	1			24
						1	9							
12	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	241	1	920	2	N	1			25
						1	9							
*01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	202	1	775	2	N	3			28
						3	9							
BUFFCO PRODUCTION INC.														
HARRIS HEIRS														
WELL #: 1 RRCID -> 191367 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 12063														
08	713 N	513	-0-	-200	-0-	513	2			N	-0-			50
09	540 N	242	-0-	-298	-0-	180	2	62	9	N	56			106
10	434 N	231	-0-	-203	-0-	230	2	1	9	N	1			107
11	510 N	192	-0-	-318	-0-	192	2			N	-0-			107
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	361	2	1	9	N	1			108
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	231	2	1	9	N	1			109
PATRICK														
WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446														
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			20
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	3			23
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			23
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
BURK ROYALTY CO., LTD.														
UTLEY #1														
WELL #: 1 RRCID -> 076764 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12313 - 12426														
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			22
09	510 N	411	-0-	-99	-0-	411	2			N	-0-			22
10	527 N	274	-0-	-253	-0-	274	2			N	-0-			22
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-			22
12	434 N	349	-0-	-85	-0-	348	2	1	9	N	1	1	1	22
*01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			22

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//			88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//			108799											
UTLEY #1			WELL #:			2			RRCID -> 111457			COMPL. DATE 06/19/1984			TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 12448		
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			
08	4898 X	4007	-0-	-891	-0-	4004	2	3	9	N	3			86			
09	4530 X	3815	-0-	-715	-0-	3813	2	2	9	N	2			88			
10	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3947	2	2	9	N	2			90			
11	3870 X	3645	-0-	-225	-0-	3644	2	1	9	N	1			91			
12	3999 X	3824	-0-	-175	-0-	3813	2	11	9	N	10	13	1	88			
*01	3999 X	3264	-0-	-735	-0-	3263	2	1	9	N	1			89			
UTLEY #1			WELL #:			3			RRCID -> 179333			COMPL. DATE 08/02/2000			TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412		
08	1178 N	948	-0-	-230	-0-	947	2	1	9	N	1			2			
09	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-			2			
10	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1717	2	1	9	N	1			3			
11	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-			3			
12	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1462	2	6	9	N	5	4	1	4			
*01	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-			4			
UTLEY #1			WELL #:			4			RRCID -> 182586			COMPL. DATE 03/31/2001			TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450		
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	474	2	1	9	N	1			1			
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			1			
10	372 N	322	-0-	-50	-0-	322	2			N	-0-			1			
11	450 N	429	-0-	-21	-0-	429	2			N	-0-			1			
12	372 N	6	-0-	-366	-0-	6	2			N	-0-	1	1	-0-			
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			-0-			
UTLEY #1			WELL #:			5			RRCID -> 184773			COMPL. DATE 07/25/2001			TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458		
08	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2201	2	1	9	N	1			2			
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			2			
10	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-			2			
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-			2			
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	139	2	1	9	N	1	1	1	2			
*01	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-			2			
MIDDLETON "E"			WELL #:			2			RRCID -> 185857			COMPL. DATE 06/24/2008			TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071		
08	1550 N	989	-0-	-561	-0-	988	2	1	9	N	1			31			
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1152	2	1	9	N	1			32			
10	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-			32			
11	960 N	843	-0-	-117	-0-	842	2	1	9	N	1			33			
12	1178 N	754	-0-	-424	-0-	752	2	2	9	N	2	4	1	31			
01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-			31			
MIDDLETON "E"			WELL #:			3			RRCID -> 185979			COMPL. DATE 06/09/2008			TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109		
08	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2666	2	2	9	N	2			26			
09	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2538	2	1	9	N	1			27			
10	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2543	2	2	9	N	2			29			
11	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-			29			
12	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2673	2	9	9	N	8	9	1	28			
01	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-			28			
UTLEY #1			WELL #:			6			RRCID -> 189404			COMPL. DATE 05/12/2002			TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 12400		
08	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1935	2	1	9	N	1			68			
09	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2062	2	1	9	N	1			69			
10	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1810	2	1	9	N	1			70			
11	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-			70			
12	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1870	2	7	9	N	6	7	1	69			
01	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2064	2	2	9	N	2			71			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
UTLEY #1		WELL #:		7	RRCID -> 189405		COMPL. DATE 05/30/2002		TOTAL	DEPTH	12525	PERF.12285 - 12425	
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
08	527 N	439	-0-	-88	-0-	439	2			N	-0-		15
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	702	2	1	9	N	1		16
10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-		16
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-		16
12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1223	2	4	9	N	4	3 1	17
*01	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-		17
UTLEY #1		WELL #:		8	RRCID -> 191248		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL	DEPTH	12550	PERF.11870 - 12056	
08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1025	2	39	9	N	35		320
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-		320
10	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1868	2	1	9	N	1		321
11	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1653	2	1	9	N	1		322
12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1152	2	1	9	N	1	3 1	320
*01	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-		320
UTLEY #1		WELL #:		10	RRCID -> 192533		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL	DEPTH	12487	PERF.12306 - 12346	
08	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2604	2	3	9	N	3		124
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		124
10	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-		124
11	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3602	2	1	9	N	1		125
12	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4168	2	12	9	N	11	10 1	126
*01	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2019	2	1	9	N	1		127
UTLEY #1		WELL #:		9	RRCID -> 194147		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL	DEPTH	12610	PERF.12330 - 12430	
08	1922 X	1339	-0-	-583	-0-	1336	2	3	9	N	3		39
09	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	2183	2	3	9	N	3		42
10	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-		42
11	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-		42
12	1922 X	1697	-0-	-225	-0-	1685	2	12	9	N	11	6 1	47
01	1922 N	1481	-0-	-441	-0-	1481	2			N	-0-		47
UTLEY #1		WELL #:		11	RRCID -> 194211		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL	DEPTH	12575	PERF.11852 - 11996	
08	310 N	174	-0-	-136	-0-	173	2	1	9	N	1		40
09	570 N	114	-0-	-456	-0-	114	2			N	-0-		40
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-		40
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-		40
12	3100 N	4831	-0-	-1731	-0-	4809	2	22	9	N	20	13 1	47
*01	3073 N	1342	-0-	-1731	-0-	1342	2			N	-0-		47
UTLEY #1		WELL #:		13	RRCID -> 197066		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL	DEPTH	12727	PERF.12320 - 12440	
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1409	2	1	9	N	1		47
09	1410 N	1245	-0-	-165	-0-	1244	2	1	9	N	1		48
10	1550 N	1287	-0-	-263	-0-	1286	2	1	9	N	1		49
11	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-		49
12	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1759	2	6	9	N	5	5 1	49
01	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-		49
UTLEY #1		WELL #:		12	RRCID -> 197249		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL	DEPTH	12660	PERF.12330 - 12440	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
UTLEY #1		WELL #:		14		RRCID -> 197676		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL	DEPTH	12739	PERF.12440 - 12500	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			15
09	630 N	576	-0-	-54	-0-	576	2			N	-0-			15
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	904	2		1 9	N	1			16
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-			16
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	767	2		1 9	N	1	1 1		16
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			16
UTLEY #1		WELL #:		16		RRCID -> 199189		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL	DEPTH	12700	PERF.12024 - 12064	
08	868 X	747	-0-	-121	-0-	747	2			N	-0-			7
09	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2003	2		1 9	N	1			8
10	868 X	59	-0-	-809	-0-	59	2			N	-0-			8
11	720 X	622	-0-	-98	-0-	622	2			N	-0-			8
12	868 X	8	-0-	-860	-0-	8	2			N	-0-	1 1		7
01	868 X	213	-0-	-655	-0-	213	2			N	-0-			7
UTLEY #1		WELL #:		19		RRCID -> 200477		COMPL. DATE 12/28/2003		TOTAL	DEPTH	12650	PERF.12390 - 12430	
08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1815	2		1 9	N	1			69
09	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-			69
10	3100 N	3673	-0-	573	573	3670	2		3 9	N	3			72
11	2478 N	1905	-0-	-573	-0-	1905	2			N	-0-			72
12	3100 N	3184	-0-	84	84	3171	2		13 9	N	12	4 1		80
*01	3629 X	3545	-0-	-84	-0-	3543	2		2 9	N	2			82
UTLEY #1		WELL #:		20		RRCID -> 200865		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL	DEPTH	12640	PERF.12000 - 12348	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			1
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			1
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			1
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			1
12	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-			1
*01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			1
UTLEY #1		WELL #:		15		RRCID -> 200866		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11938 - 11988	
08	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	2005	2		1 9	N	1			85
09	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2462	2		2 9	N	2			87
10	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2162	2		1 9	N	1			88
11	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1847	2		1 9	N	1			89
12	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1676	2		3 9	N	3	7 1		85
01	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1930	2		1 9	N	1			86
UTLEY #1		WELL #:		17		RRCID -> 203093		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL	DEPTH	12630	PERF.12320 - 12440	
08	2821 X	1786	-0-	-1035	-0-	1785	2		1 9	N	1			21
09	2400 X	2080	-0-	-320	-0-	2079	2		1 9	N	1			22
10	2604 N	795	-0-	-1809	-0-	795	2			N	-0-			22
11	1740 N	912	-0-	-828	-0-	912	2			N	-0-			22
12	2139 N	939	-0-	-1200	-0-	939	2			N	-0-	3 1		19
01	3100 N	3342	-0-	242	242	3341	2		1 9	N	1			20
MIDDLETON "E"		WELL #:		5		RRCID -> 203341		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL	DEPTH	12695	PERF.12004 - 12526	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
BURK ROYALTY CO., LTD.														
MIDDLETON "E"														
WELL #: 4 RRCID -> 203342 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12376 - 12478														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE) (-) UNDERAGE			CODE		M	PROD		CODE	
08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	-0-	1126	2		N	-0-			6
09	660 N	462	-0-	-198	-0-	-0-	462	2		N	-0-			6
10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	1051	2	1	9	N	-0-		7
11	870 N	766	-0-	-104	-0-	-0-	766	2		N	-0-			7
12	465 N	248	-0-	-217	-0-	-0-	248	2		N	-0-	1	1	6
01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-			6
UTLEY #1														
WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
UTLEY #1														
WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440														
08	1891 N	1498	-0-	-393	-0-	-0-	1497	2	1	9	N	1		67
09	1830 N	1326	-0-	-504	-0-	-0-	1325	2	1	9	N	1		68
10	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	-0-	2554	2	2	9	N	2		70
11	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-		70
12	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	-0-	1687	2	4	9	N	4	5	69
01	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	-0-	2447	2	1	9	N	1		70
MIDDLETON "E"														
WELL #: 6 RRCID -> 207343 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512														
08	1054 X	422	-0-	-632	-0-	-0-	421	2	1	9	N	1		5
09	1050 X	122	-0-	-928	-0-	-0-	122	2			N	-0-		5
10	1364 X	1053	-0-	-311	-0-	-0-	1053	2			N	-0-		5
11	1320 X	123	-0-	-1197	-0-	-0-	123	2			N	-0-		5
12	1364 X	894	-0-	-470	-0-	-0-	891	2	3	9	N	3	1	7
*01	1054 X	461	-0-	-593	-0-	-0-	461	2			N	-0-		7
MIDDLETON "E"														
WELL #: 7 RRCID -> 208043 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528														
08	2387 N	1021	-0-	-1366	-0-	-0-	1020	2	1	9	N	1		2
09	1830 N	335	-0-	-1495	-0-	-0-	335	2			N	-0-		2
10	682 N	322	-0-	-360	-0-	-0-	322	2			N	-0-		2
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-		2
12	3100 N	3351	-0-	251	-0-	-0-	3339	2	12	9	N	11	9	4
*01	1898 N	1647	-0-	-251	-0-	-0-	1647	2			N	-0-		4
MIDDLETON "E"														
WELL #: 8 RRCID -> 210798 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476														
08	434 N	293	-0-	-141	-0-	-0-	293	2			N	-0-		-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-		-0-
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-		-0-
11	270 N	190	-0-	-80	-0-	-0-	190	2			N	-0-		-0-
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	492	2	3	9	N	3	2	1
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-		1
MIDDLETON "E"														
WELL #: 10 RRCID -> 211537 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570														
08	3100 N	6052	-0-	2952	-0-	-0-	6049	2	3	9	N	3		4
09	3000 N	3748	-0-	748	-0-	-0-	3700	2	3	9	N	3		7
10	3100 N	3071	-0-	-29	-0-	-0-	3071	2			N	-0-		7
11	5684 X	2013	-0-	-3671	-0-	-0-	2013	2			N	-0-		7
12	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	-0-	1647	2	9	9	N	8	11	4
01	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-		4

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
MIDDLETON "E"		WELL #: 11		RRCID -> 217240		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		744 N	247	-0-	-497	-0-	246 2	1	9	N	1					2
09		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2			N	-0-					2
10		744 N	415	-0-	-329	-0-	415 2			N	-0-					2
11		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2			N	-0-					2
12		713 N	78	-0-	-635	-0-	78 2			N	-0-	1	1			1
*01		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2			N	-0-					1
UTLEY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 217271		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544								
08		2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	2086 2	1	9	N	1					53
09		1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1673 2	1	9	N	1					54
10		1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1885 2	2	9	N	2					56
11		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251 2			N	-0-					56
12		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2273 2	7	9	N	6	7	1			55
*01		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010 2			N	-0-					55
UTLEY "1"		WELL #: 22		RRCID -> 217519		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068								
08		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2			N	-0-					2
09		429 N	429	-0-	-0-	-0-	428 2	1	9	N	1					3
10		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2			N	-0-					3
11		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2			N	-0-					3
12		462 N	462	-0-	-0-	-0-	461 2	1	9	N	1	1	1			3
*01		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2			N	-0-					3
MIDDLETON "E"		WELL #: 12		RRCID -> 217564		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584								
08		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2112 2	2	9	N	2					4
09		1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	1819 2	1	9	N	1					5
10		1519 X	1040	-0-	-479	-0-	1040 2			N	-0-					5
11		1470 X	756	-0-	-714	-0-	756 2			N	-0-					5
12		2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2064 2	7	9	N	6	7	1			4
01		1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	1757 2	1	9	N	1					5
WEBSTER, M. A.		WELL #: 5		RRCID -> 217616		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478								
08		3100 N	3217	-0-	117	117	3215 2	2	9	N	2					5
09		2845 N	2728	-0-	-117	-0-	2726 2	2	9	N	2					7
10		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2608 2	1	9	N	1					8
11		2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2059 2			N	-0-					8
12		2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2642 2	9	9	N	8	10	1			6
01		2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2233 2			N	-0-					6
MIDDLETON "E"		WELL #: 9		RRCID -> 217704		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610								
08		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2			N	-0-					5
09		1590 N	1072	-0-	-518	-0-	1071 2	1	9	N	1					6
10		1922 N	1646	-0-	-276	-0-	1646 2			N	-0-					6
11		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 2			N	-0-					6
12		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1755 2	7	9	N	6	6	1			6
*01		3100 N	5595	-0-	2495	2495	5593 2	2	9	N	2					8
WEBSTER, M. A.		WELL #: 2		RRCID -> 217869		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522								
08		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2			N	-0-					-0-
09		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2			N	-0-					-0-
10		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2			N	-0-					-0-
11		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2			N	-0-					-0-
12		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2			N	-0-					-0-
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE			
BURK ROYALTY CO., LTD.																	
WEBSTER, M. A.																	
WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132																	
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	
08	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4008	2	2	9	N	2					4	
09	943 X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					4	
10	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5435	2	2	9	N	2					6	
11	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					6	
12	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2971	2	8	9	N	7			5	1	8	
01	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					8	

WEBSTER, M. A.																	
WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200																	
08	2108 N	1373	-0-	-735	-0-	1372	2	1	9	N	1					15	
09	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2526	2	2	9	N	2					17	
10	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2296	2	1	9	N	1					18	
11	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					18	
12	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2201	2	8	9	N	7			8	1	17	
*01	2108 N	2101	-0-	-7	-0-	2101	2			N	-0-					17	

UTLEY "1"																	
WELL #: 25 RRCID -> 221681 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 12520																	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12	
09	570 N	152	-0-	-418	-0-	152	2			N	-0-					12	
10	589 N	122	-0-	-467	-0-	122	2			N	-0-					12	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12	
12	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-			1	1	11	
*01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					11	

UTLEY #1																	
WELL #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560																	
08	1302 N	962	-0-	-340	-0-	962	2			N	-0-					19	
09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1149	2	1	9	N	1					20	
10	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2098	2	1	9	N	1					21	
11	3000 N	3613	-0-	613	-0-	3612	2	1	9	N	1					22	
12	3100 N	5994	-0-	2894	-0-	5977	2	17	9	N	15			12	1	25	
*01	3100 N	8198	-0-	5098	-0-	8605	2	2	9	N	2					27	

UTLEY #1																	
WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010																	
08	465 N	325	-0-	-140	-0-	325	2			N	-0-					22	
09	540 N	516	-0-	-24	-0-	515	2	1	9	N	1					23	
10	465 N	321	-0-	-144	-0-	321	2			N	-0-					23	
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					23	
12	527 N	344	-0-	-183	-0-	344	2			N	-0-			1	1	22	
*01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					22	

UTLEY #1																	
WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399																	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

03/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JANUARY 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 1010

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) CBMONC RIEF OPERATING, LLC JACKSON				//CONT.//	88576 304 140525	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
				WELL #:	1	RRCID ->	106882	COMPL. DATE	08/07/1983	TOTAL	DEPTH	11350	PERF.	11162	-	11236			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1949	-0-	-66	-0-			334 2	1 9	1613	2	N	2					116
09	1950	N	1797	-0-	-153	-0-			328 6	1 9	1463	2	N	5					121
10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-			368 4	1 9	1590	2	N	4					125
11	1890	N	1793	-0-	-97	-0-			346 7	1 9	1440	2	N	6					131
12	1860	N	1820	-0-	-40	-0-			377 6	1 9	1437	2	N	5					136
01	1953	N	1854	-0-	-99	-0-			383 7	1 9	1464	2	N	6					142
BEENE				WELL #:	1	RRCID ->	112826	COMPL. DATE	08/14/1984	TOTAL	DEPTH	11475	PERF.	11244	-	11298			
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-			149	1	720	2	N	-0-					21
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-			149	1	667	2	N	-0-					21
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-			157	1	682	2	N	-0-					21
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-			162	1	673	2	N	-0-					21
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-			163	1	621	2	N	-0-					21
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-			196	1	751	2	N	-0-					21
CRATON OPERATING LLC JACKSON GAS UNIT 1				WELL #:	186717 1	RRCID ->	175414	COMPL. DATE	08/22/1999	TOTAL	DEPTH	11106	PERF.	9657	-	9664			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER				WELL #:	220903 1	RRCID ->	081164	COMPL. DATE	01/25/1979	TOTAL	DEPTH	12350	PERF.	12147	-	12166			
08	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-			70	1	2434	2	N	-0-					28
09	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-			2312	2			N	-0-					28
10	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-			2578	2	21	9	N	19					47
11	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-			68	1	2544	2	N	-0-					47
12	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-			2470	2			N	-0-					47
01	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-			2231	2	11	9	N	10					57
AYCOCK "1"				WELL #:	1	RRCID ->	094941	COMPL. DATE	07/03/1981	TOTAL	DEPTH	13400	PERF.	13370	-	1240			
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-			66	1	561	2	N	-0-					50
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-			41	1	561	2	N	-0-					50
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-			128	1	428	2	N	-0-					50
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-			60	1	437	2	N	-0-					50
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-			37	1	300	2	N	-0-					50
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-			113	1	572	2	N	-0-					50
UTLEY "C"				WELL #:	1X	RRCID ->	103296	COMPL. DATE	11/21/1982	TOTAL	DEPTH	12525	PERF.	12324	-	12415			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										//CONT.// 220903											
AYCOCK #1										WELL #: 2		RRCID -> 106643		COMPL. DATE 07/14/1983		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12262 - 12452			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
0								AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
UTLEY "H"										WELL #: 1		RRCID -> 108643		COMPL. DATE 09/30/1983		TOTAL DEPTH 12655		PERF.12488 - 12502			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
BONNER										WELL #: 2		RRCID -> 110018		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 12160		PERF.11147 - 11211			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112				
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-			19	2		N	-0-					112				
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-			1	1	51	2	N	-0-				112				
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-			17	2		N	-0-					112				
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					112				
DANIEL "G"										WELL #: 1		RRCID -> 110788		COMPL. DATE 04/26/1984		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12397 - 12546			
08	1984 N	737	-0-	-1247	-0-			77	1	660	2	Y	-0-				-0-				
09	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-			110	1	1498	2	Y	-0-				-0-				
10	1643 N	966	-0-	-677	-0-			222	1	744	2	Y	-0-				-0-				
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-			95	1	694	2	Y	-0-				-0-				
12	955 N	955	-0-	-0-	-0-			106	1	849	2	Y	-0-				-0-				
01	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-			270	1	1368	2	Y	-0-				-0-				
IVY, PHILIP GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 117580		COMPL. DATE 01/13/1985		TOTAL DEPTH 12505		PERF.11966 - 12369			
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-			190	1	161	2	Y	-0-				-0-				
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-			175	1	141	2	Y	-0-				-0-				
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-			158	1	133	2	Y	-0-				-0-				
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-			140	1	118	2	Y	-0-				-0-				
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-			135	1	114	2	Y	-0-				-0-				
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-			127	1	98	2	Y	-0-				-0-				
UTLEY "A"										WELL #: 2X		RRCID -> 136132		COMPL. DATE 06/12/1990		TOTAL DEPTH 12420		PERF.12276 - 12314			
08	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-						N	-0-					17				
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-			1287	2		N	-0-					17				
10	1209 N	1049	-0-	-160	-0-			1049	2		N	-0-					17				
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-			911	2		N	-0-					17				
12	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-			1070	2		N	-0-					17				
01	1054 N	644	-0-	-410	-0-			644	2		N	-0-					17				
UTLEY "C"										WELL #: 2		RRCID -> 136133		COMPL. DATE 04/27/1990		TOTAL DEPTH 12665		PERF.12516 - 12568			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
BASS "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 137065 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12278 - 12430														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	63	2		N	-0-
09	60 N	7	-0-	-53	-0-	-0-		7	2				N	-0-
10	62 N	2	-0-	-60	-0-	-0-		2	2				N	-0-
11	60 N	9	-0-	-51	-0-	-0-		1	1	8	2		N	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	4	2		N	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2				N	-0-
UTLEY "H"														
WELL #: 2 RRCID -> 137070 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12168 - 12568														
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	-0-		118	1	742	2		N	-0-
09	780 N	591	-0-	-189	-0-	-0-		68	1	523	2		N	-0-
10	930 N	546	-0-	-384	-0-	-0-		149	1	397	2		N	-0-
11	840 N	453	-0-	-387	-0-	-0-		81	1	372	2		N	-0-
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-		76	1	363	2		N	-0-
01	558 N	487	-0-	-71	-0-	-0-		106	1	381	2		N	-0-
STRADFORD GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 152540 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634														
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	35	2		Y	-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	41	2		Y	-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	-0-		2	1	46	2		Y	-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	71	2		Y	-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	61	2		Y	-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	-0-		3	1	42	2		Y	-0-
DANIEL "G"														
WELL #: 2 RRCID -> 153305 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210														
08	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	-0-		238	1	2031	2		N	5
								6	9					40
09	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	-0-		188	1	2573	2		N	-0-
10	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	-0-		700	1	2345	2		N	-0-
11	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	-0-		316	1	2308	2		N	-0-
12	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	-0-		306	1	2443	2		N	-0-
01	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	-0-		468	1	2368	2		N	-0-
MCILVEEN GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 155987 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440														
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-							N	-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-							N	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-							N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-
AYCOCK GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 156081 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748														
08	2542 X	2153	-0-	-389	-0-	-0-		120	1	2033	2		Y	-0-
09	2250 X	1990	-0-	-260	-0-	-0-		99	1	1891	2		Y	-0-
10	2201 X	2088	-0-	-113	-0-	-0-		90	1	1998	2		Y	-0-
11	2130 X	1883	-0-	-247	-0-	-0-		60	1	1823	2		Y	-0-
12	2201 X	2146	-0-	-55	-0-	-0-		82	1	2064	2		Y	-0-
01	2139 X	2028	-0-	-111	-0-	-0-		129	1	1899	2		Y	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC STRADFORD GAS UNIT										CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 2										NON-ASSOCIATED				RRCID -> 156338			
										COMPL. DATE 11/10/1995				TOTAL DEPTH 12850			
										PERF.12512 - 12565							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	-0-	39 1	668 2	2	Y	-0-	-0-			-0-		
09	810 N	570	-0-	-240	-0-	-0-	28 1	542 2	2	Y	-0-	-0-			-0-		
10	1240 N	666	-0-	-574	-0-	-0-	29 1	637 2	2	Y	-0-	-0-			-0-		
11	690 N	650	-0-	-40	-0-	-0-	21 1	629 2	2	Y	-0-	-0-			-0-		
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	26 1	648 2	2	Y	-0-	-0-			-0-		
01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	-0-	97 1	1423 2	2	Y	-0-	-0-			-0-		
EUBANKS TRUST										WELL #: 1				RRCID -> 158593			
										COMPL. DATE 03/18/1996				TOTAL DEPTH 12700			
										PERF.12169 - 12229							
08	837 N	676	-0-	-161	-0-	-0-	41 1	635 2	2	Y	-0-	-0-			-0-		
09	690 N	561	-0-	-129	-0-	-0-	33 1	528 2	2	Y	-0-	-0-			-0-		
10	713 N	665	-0-	-48	-0-	-0-	41 1	624 2	2	Y	-0-	-0-			-0-		
11	660 N	447	-0-	-213	-0-	-0-	27 1	420 2	2	Y	-0-	-0-			-0-		
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	156 2	2	Y	-0-	-0-			-0-		
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	48 1	801 2	2	Y	-0-	-0-			-0-		
MOORE, ALMA										WELL #: 1				RRCID -> 160425			
										COMPL. DATE 06/27/1996				TOTAL DEPTH 12350			
										PERF.11912 - 12184							
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	-0-	85 1	1305 2	2	Y	-0-	-0-			-0-		
09	1260 N	1080	-0-	-180	-0-	-0-	64 1	1016 2	2	Y	-0-	-0-			-0-		
10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	63 1	963 2	2	Y	-0-	-0-			-0-		
11	1350 N	1045	-0-	-305	-0-	-0-	64 1	981 2	2	Y	-0-	-0-			-0-		
12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	63 1	1003 2	2	Y	-0-	-0-			-0-		
01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	-0-	71 1	1186 2	2	Y	-0-	-0-			-0-		
ENGLISH										WELL #: 1				RRCID -> 160441			
										COMPL. DATE 07/31/1996				TOTAL DEPTH 12250			
										PERF.12040 - 12110							
08	2635 X	1643	-0-	-992	-0-	-0-	100 1	1543 2	2	Y	-0-	-0-			-0-		
09	3150 X	2957	-0-	-193	-0-	-0-	175 1	2782 2	2	Y	-0-	-0-			-0-		
10	3255 X	2830	-0-	-425	-0-	-0-	174 1	2656 2	2	Y	-0-	-0-			-0-		
11	3150 X	2521	-0-	-629	-0-	-0-	155 1	2366 2	2	Y	-0-	-0-			-0-		
12	2635 X	1743	-0-	-892	-0-	-0-	103 1	1640 2	2	Y	-0-	-0-			-0-		
01	3069 X	2390	-0-	-679	-0-	-0-	135 1	2255 2	2	Y	-0-	-0-			-0-		
MOORE, J. H.										WELL #: 1				RRCID -> 161968			
										COMPL. DATE 10/22/1996				TOTAL DEPTH 12500			
										PERF.11860 - 12200							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-		
FERRELL "A"										WELL #: 1				RRCID -> 163225			
										COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 12500			
										PERF.11254 - 11796							
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	2	Y	-0-	-0-			-0-		
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	69 2	2	Y	-0-	-0-			-0-		
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	47 2	2	Y	-0-	-0-			-0-		
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	28 2	2	Y	-0-	-0-			-0-		
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2	2	Y	-0-	-0-			-0-		
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-		
MOODY ESTATE										WELL #: 1				RRCID -> 163689			
										COMPL. DATE 05/20/1997				TOTAL DEPTH 12700			
										PERF.12254 - 12479							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HENDERSON										//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 163776		CAPACITY COMPL. DATE 04/22/1997				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
LEDBETTER "A"					WELL #:	1	RRCID -> 163922	COMPL. DATE 04/23/1997	TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953												
08	1302 X	182	-0-	-1120	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	Y	-0-					-0-			
09	1260 X	146	-0-	-1114	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					-0-			
10	682 X	522	-0-	-160	-0-	-0-	-0-	32	1	490	2	Y	-0-					-0-			
11	660 X	313	-0-	-347	-0-	-0-	-0-	19	1	294	2	Y	-0-					-0-			
12	831 X	831	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	782	2	Y	-0-					-0-			
01	527 X	149	-0-	-378	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					-0-			
CLARY					WELL #:	1	RRCID -> 164201	COMPL. DATE 07/14/1997	TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262												
08	279 N	237	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	14	1	223	2	Y	-0-					-0-			
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	13	1	215	2	Y	-0-					-0-			
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	219	2	Y	-0-					-0-			
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	15	1	223	2	Y	-0-					-0-			
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	Y	-0-					-0-			
01	248 N	207	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	12	1	195	2	Y	-0-					-0-			
HARTLEY					WELL #:	1	RRCID -> 164476	COMPL. DATE 07/14/1997	TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498												
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	273	2	Y	-0-					-0-			
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	339	2	Y	-0-					-0-			
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	375	2	Y	-0-					-0-			
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	374	2	Y	-0-					-0-			
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	405	2	Y	-0-					-0-			
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	437	2	Y	-0-					-0-			
HILL "A"					WELL #:	1	RRCID -> 164525	COMPL. DATE 04/24/1999	TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727												
08	217 N	215	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	13	1	202	2	Y	-0-					-0-			
09	210 N	199	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	12	1	187	2	Y	-0-					-0-			
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	Y	-0-					-0-			
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	Y	-0-					-0-			
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	Y	-0-					-0-			
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	Y	-0-					-0-			
MOORE, ALMA					WELL #:	2	RRCID -> 165124	COMPL. DATE 08/12/1997	TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168												
08	992 N	963	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	59	1	904	2	Y	-0-					-0-			
09	1020 N	876	-0-	-144	-0-	-0-	-0-	52	1	824	2	Y	-0-					-0-			
10	1023 N	893	-0-	-130	-0-	-0-	-0-	55	1	838	2	Y	-0-					-0-			
11	930 N	839	-0-	-91	-0-	-0-	-0-	51	1	788	2	Y	-0-					-0-			
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	787	2	Y	-0-					-0-			
01	899 N	769	-0-	-130	-0-	-0-	-0-	43	1	726	2	Y	-0-					-0-			
MOODY ESTATE GU #2					WELL #:	2	RRCID -> 166131	COMPL. DATE 09/29/1997	TOTAL DEPTH 12552 PERF.12352 - 12440												
08	1147 N	661	-0-	-486	-0-	-0-	-0-	54	1	607	2	N	-0-					-0-			
09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	1709	2	N	-0-					-0-			
10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	1152	2	N	-0-					-0-			
11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1059	2	N	-0-					-0-			
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1034	2	N	-0-					-0-			
01	1147 N	1087	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	142	1	945	2	N	-0-					-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WHITTINGTON			//CONT.// 88576 304 220903 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
			RRCID -> 166132			COMPL. DATE 09/09/1997			TOTAL DEPTH 12768			PERF.12721 - 12755							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
ENGLISH			WELL #: 2			RRCID -> 166630			COMPL. DATE 11/17/1997			TOTAL DEPTH 12450			PERF.10250 - 12298				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	7	-0-	7	7		7	2			Y	-0-					-0-	
COLEMAN "A"			WELL #: 102			RRCID -> 166956			COMPL. DATE 09/09/2008			TOTAL DEPTH 11522			PERF.10952 - 11382				
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-		10	1	366	2	N	-0-					-0-	
09	330	N	317	-0-	-13	-0-		317	2			N	-0-					-0-	
10	341	N	307	-0-	-34	-0-		307	2			N	-0-					-0-	
11	330	N	288	-0-	-42	-0-		8	1	280	2	N	-0-					-0-	
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-		304	2			N	-0-					-0-	
01	310	N	300	-0-	-10	-0-		300	2			N	-0-					-0-	
MOORE, ALMA			WELL #: 3			RRCID -> 169766			COMPL. DATE 04/16/1998			TOTAL DEPTH 14650			PERF.12557 - 14650				
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-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MOORE, J. H.			WELL #: 3			RRCID -> 169929			COMPL. DATE 07/23/1998			TOTAL DEPTH 12600			PERF.12184 - 12292				
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-		121	1	1867	2	Y	-0-					-0-	
09	1110	N	1045	-0-	-65	-0-		62	1	983	2	Y	-0-					-0-	
10	2263	N	906	-0-	-1357	-0-		56	1	850	2	Y	-0-					-0-	
11	1920	N	692	-0-	-1228	-0-		42	1	650	2	Y	-0-					-0-	
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-		49	1	777	2	Y	-0-					-0-	
01	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-		168	1	2814	2	Y	-0-					-0-	
ENGLISH			WELL #: 4			RRCID -> 169958			COMPL. DATE 08/07/1998			TOTAL DEPTH 12600			PERF.12159 - 12314				
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-		22	1	331	2	Y	-0-					-0-	
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-		18	1	288	2	Y	-0-					-0-	
10	372	N	339	-0-	-33	-0-		21	1	318	2	Y	-0-					-0-	
11	330	N	258	-0-	-72	-0-		16	1	242	2	Y	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	341	N	234	-0-	-107	-0-		13	1	221	2	Y	-0-					-0-	
HENDERSON			WELL #: 2			RRCID -> 170005			COMPL. DATE 07/02/1998			TOTAL DEPTH 13000			PERF.12210 - 12428				
08	682	N	677	-0-	-5	-0-		41	1	636	2	Y	-0-					-0-	
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-		38	1	606	2	Y	-0-					-0-	
10	682	N	666	-0-	-16	-0-		41	1	625	2	Y	-0-					-0-	
11	660	N	639	-0-	-21	-0-		39	1	600	2	Y	-0-					-0-	
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-		39	1	625	2	Y	-0-					-0-	
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-		37	1	619	2	Y	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HENDERSON													CNTY: FREESTONE																								
//CONT.// 88576 304 220903 WELL #: 3													NON-ASSOCIATED					CAPACITY																			
RRCID -> 170284													COMPL. DATE 08/23/1998					TOTAL DEPTH 12838					PERF.12347 - 12643														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	AMT CODE	EOM BALANCE																
08		1209 X	1073	-0-	-136	-0-	-0-	65	1	1008	2	Y	-0-								-0-																
09		1170 X	987	-0-	-183	-0-	-0-	58	1	929	2	Y	-0-								-0-																
10		1209 X	1010	-0-	-199	-0-	-0-	62	1	948	2	Y	-0-								-0-																
11		1170 X	972	-0-	-198	-0-	-0-	60	1	912	2	Y	-0-								-0-																
12		1085 X	979	-0-	-106	-0-	-0-	58	1	921	2	Y	-0-								-0-																
01		1085 X	933	-0-	-152	-0-	-0-	53	1	880	2	Y	-0-								-0-																
HENDERSON													WELL #: 4					RRCID -> 170285					COMPL. DATE 11/21/2000					TOTAL DEPTH 12750					PERF.12207 - 12611				
08		961 X	667	-0-	-294	-0-	-0-	41	1	624	2	Y	2	2	8	-0-					-0-																
								2	9																												
09		1320 X	454	-0-	-866	-0-	-0-	27	1	427	2	Y	-0-								-0-																
10		1364 X	570	-0-	-794	-0-	-0-	35	1	535	2	Y	-0-								-0-																
11		1320 X	1141	-0-	-179	-0-	-0-	70	1	1071	2	Y	-0-								-0-																
12		1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1005	2	Y	-0-								-0-																
01		890 X	890	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	840	2	Y	-0-								-0-																
MOORE, J. H.													WELL #: 2					RRCID -> 170910					COMPL. DATE 09/18/1998					TOTAL DEPTH 12550					PERF.12065 - 12237				
08		4681 X	530	-0-	-4151	-0-	-0-	32	1	498	2	Y	-0-								-0-																
09		4530 X	1080	-0-	-3450	-0-	-0-	64	1	1016	2	Y	-0-								-0-																
10		3348 X	1554	-0-	-1794	-0-	-0-	96	1	1458	2	Y	-0-								-0-																
11		720 X	311	-0-	-409	-0-	-0-	19	1	292	2	Y	-0-								-0-																
12		654 X	654	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	615	2	Y	-0-								-0-																
01		1550 X	608	-0-	-942	-0-	-0-	34	1	574	2	Y	-0-								-0-																
EUBANKS TRUST													WELL #: 3					RRCID -> 170927					COMPL. DATE 09/27/1998					TOTAL DEPTH 12560					PERF.12094 - 12305				
08		403 X	280	-0-	-123	-0-	-0-	17	1	263	2	Y	-0-								-0-																
09		480 X	368	-0-	-112	-0-	-0-	22	1	346	2	Y	-0-								-0-																
10		496 X	402	-0-	-94	-0-	-0-	25	1	377	2	Y	-0-								-0-																
11		480 X	353	-0-	-127	-0-	-0-	22	1	331	2	Y	-0-								-0-																
12		372 X	357	-0-	-15	-0-	-0-	21	1	336	2	Y	-0-								-0-																
01		403 X	376	-0-	-27	-0-	-0-	21	1	355	2	Y	-0-								-0-																
ENGLISH													WELL #: 3					RRCID -> 171058					COMPL. DATE 06/12/1998					TOTAL DEPTH 12900					PERF.12050 - 12165				
08		3286 X	2789	-0-	-497	-0-	-0-	170	1	2619	2	Y	-0-								-0-																
09		3180 X	2606	-0-	-574	-0-	-0-	154	1	2452	2	Y	-0-								-0-																
10		3286 X	2650	-0-	-636	-0-	-0-	163	1	2487	2	Y	-0-								-0-																
11		2700 X	2603	-0-	-97	-0-	-0-	160	1	2443	2	Y	-0-								-0-																
12		2790 X	2678	-0-	-112	-0-	-0-	159	1	2519	2	Y	-0-								-0-																
01		2790 X	2307	-0-	-483	-0-	-0-	130	1	2177	2	Y	-0-								-0-																
WHITE, H. E.													WELL #: 2					RRCID -> 171121					COMPL. DATE 08/18/1998					TOTAL DEPTH 12950					PERF.12507 - 12710				
08		2573 X	2115	-0-	-458	-0-	-0-	129	1	1984	2	Y	2	2	8	-0-					-0-																
								2	9																												
09		2370 X	1956	-0-	-414	-0-	-0-	116	1	1840	2	Y	-0-								-0-																
10		2449 X	2186	-0-	-263	-0-	-0-	135	1	2051	2	Y	-0-								-0-																
11		2160 X	2048	-0-	-112	-0-	-0-	126	1	1922	2	Y	-0-								-0-																
12		2108 X	2012	-0-	-96	-0-	-0-	119	1	1892	2	Y	1	1	8	-0-					-0-																
								1	9																												
01		2201 X	1983	-0-	-218	-0-	-0-	112	1	1868	2	Y	3	3	8	-0-					-0-																
								3	9																												

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EUBANKS TRUST				//CONT.// WELL #:	88576 304 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID ->	171346	COMPL.	DATE	09/18/1998	TOTAL	DEPTH	12550	PERF.	11992	-	12270		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08		93 X	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-						-0-
09		90 X	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-						-0-
10		93 X	51	-0-	-42	-0-			3 1	48 2	Y	-0-							-0-
11		90 X	38	-0-	-52	-0-			2 1	36 2	Y	-0-							-0-
12		326 X	326	-0-	-0-	-0-			19 1	307 2	Y	-0-							-0-
01		641 X	641	-0-	-0-	-0-			36 1	605 2	Y	-0-							-0-
MOORE, ALMA					WELL #:	4	RRCID ->	171348	COMPL.	DATE	10/08/1998	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.	12101	-	12416	
08		899 X	420	-0-	-479	-0-			26 1	394 2	Y	-0-							-0-
09		870 X	385	-0-	-485	-0-			23 1	362 2	Y	-0-							-0-
10		899 X	395	-0-	-504	-0-			24 1	371 2	Y	-0-							-0-
11		840 X	562	-0-	-278	-0-			34 1	528 2	Y	-0-							-0-
12		1141 X	1141	-0-	-0-	-0-			68 1	1073 2	Y	-0-							-0-
01		434 X	349	-0-	-85	-0-			20 1	329 2	Y	-0-							-0-
CLARY					WELL #:	3	RRCID ->	171350	COMPL.	DATE	10/13/1998	TOTAL	DEPTH	12770	PERF.	12324	-	12600	
08		1612 X	1375	-0-	-237	-0-			84 1	1291 2	Y	-0-							-0-
09		1560 X	1219	-0-	-341	-0-			72 1	1147 2	Y	-0-							-0-
10		1302 X	1302	-0-	-0-	-0-			80 1	1222 2	Y	-0-							-0-
11		1320 X	1231	-0-	-89	-0-			75 1	1156 2	Y	-0-							-0-
12		1364 X	1270	-0-	-94	-0-			75 1	1195 2	Y	-0-							-0-
01		1364 X	761	-0-	-603	-0-			43 1	718 2	Y	-0-							-0-
CLARY					WELL #:	2	RRCID ->	171422	COMPL.	DATE	11/11/1998	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.	12235	-	12513	
08		2728 X	2223	-0-	-505	-0-			135 1	2088 2	Y	-0-							-0-
09		2490 X	2334	-0-	-156	-0-			138 1	2196 2	Y	-0-							-0-
10		2542 X	1871	-0-	-671	-0-			115 1	1756 2	Y	-0-							-0-
11		2586 X	2586	-0-	-0-	-0-			159 1	2427 2	Y	-0-							-0-
12		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-			196 1	3111 2	Y	-0-							-0-
01		2806 X	2806	-0-	-0-	-0-			158 1	2648 2	Y	-0-							-0-
WHITTINGTON					WELL #:	2	RRCID ->	171424	COMPL.	DATE	11/13/1998	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.	12586	-	12829	
08		4588 X	515	-0-	-4073	-0-			31 1	484 2	Y	-0-							-0-
09		4440 X	63	-0-	-4377	-0-			4 1	59 2	Y	-0-							-0-
10		3410 X	11	-0-	-3399	-0-			1 1	10 2	Y	-0-							-0-
11		1200 X	40	-0-	-1160	-0-			2 1	38 2	Y	-0-							-0-
12		527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-							-0-
01		527 X	106	-0-	-421	-0-			6 1	100 2	Y	-0-							-0-
HARTLEY					WELL #:	2	RRCID ->	171432	COMPL.	DATE	11/14/1998	TOTAL	DEPTH	12790	PERF.	12412	-	12644	
08		837 N	825	-0-	-12	-0-			50 1	775 2	Y	-0-							-0-
09		840 N	753	-0-	-87	-0-			44 1	709 2	Y	-0-							-0-
10		837 N	800	-0-	-37	-0-			49 1	751 2	Y	-0-							-0-
11		810 N	757	-0-	-53	-0-			46 1	711 2	Y	-0-							-0-
12		859 N	859	-0-	-0-	-0-			51 1	808 2	Y	-0-							-0-
01		873 N	873	-0-	-0-	-0-			49 1	824 2	Y	-0-							-0-
IVY, PHILIP GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	171845	COMPL.	DATE	08/25/1998	TOTAL	DEPTH	12448	PERF.	12248	-	12294	
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903												
EUBANKS TRUST				WELL #:	4	RRCID -> 171892		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL	DEPTH	12700	PERF.12167	- 12447			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	Y	-0-		-0-				
09	90 N	60	-0-	-30	-0-	4	1	56	2	Y	-0-		-0-				
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	Y	-0-		-0-				
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-		-0-				
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-		-0-				
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	Y	-0-		-0-				

WHITE, H. E.				WELL #:	3	RRCID -> 171986		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL	DEPTH	13100	PERF.12601	- 12893			
08	5983 X	3195	-0-	-2788	-0-	194	1	2999	2	Y	2	2 8	-0-				
						2	9										
09	5790 X	3467	-0-	-2323	-0-	205	1	3262	2	Y	-0-		-0-				
10	5983 X	3411	-0-	-2572	-0-	210	1	3201	2	Y	-0-		-0-				
11	5130 X	3503	-0-	-1627	-0-	215	1	3288	2	Y	-0-		-0-				
12	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	292	1	4634	2	Y	-0-		-0-				
01	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	397	1	6653	2	Y	-0-		-0-				

HARTLEY				WELL #:	3	RRCID -> 172336		COMPL. DATE 02/19/1999		TOTAL	DEPTH	12900	PERF.12391	- 12710			
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-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				

CAPPS				WELL #:	1	RRCID -> 172767		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL	DEPTH	12450	PERF.11410	- 12294			
08	403 N	339	-0-	-64	-0-	9	1	330	2	N	-0-		-0-				
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-		-0-				
10	341 N	276	-0-	-65	-0-	276	2			N	-0-		-0-				
11	330 N	254	-0-	-76	-0-	7	1	247	2	N	-0-		-0-				
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-		-0-				
01	279 N	136	-0-	-143	-0-	136	2			N	-0-		-0-				

WHITE, H. E.				WELL #:	4	RRCID -> 172947		COMPL. DATE 04/06/1999		TOTAL	DEPTH	13250	PERF.12691	- 13014			
08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	54	1	831	2	Y	-0-		-0-				
09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	44	1	699	2	Y	-0-		-0-				
10	775 N	698	-0-	-77	-0-	43	1	655	2	Y	-0-		-0-				
11	810 N	642	-0-	-168	-0-	39	1	603	2	Y	-0-		-0-				
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	39	1	624	2	Y	-0-		-0-				
01	713 N	646	-0-	-67	-0-	36	1	610	2	Y	-0-		-0-				

IVY "B" GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID -> 173076		COMPL. DATE 01/17/1999		TOTAL	DEPTH	12450	PERF.11534	- 11764			
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	562	1	478	2	Y	-0-		-0-				
09	990 N	958	-0-	-32	-0-	529	1	429	2	Y	-0-		-0-				
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	552	1	465	2	Y	-0-		-0-				
11	990 N	973	-0-	-17	-0-	529	1	444	2	Y	-0-		-0-				
12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	526	1	445	2	Y	-0-		-0-				
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	561	1	431	2	Y	-0-		-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CLARY				//CONT.// WELL #:	88576 304 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID -> 173415	COMPL.	DATE 05/16/1999	TOTAL	DEPTH 12685	PERF.12234	- 12519						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	279 X	-0-	-0-		-279		-0-					Y	-0-					-0-
09	270 X	-0-	-0-		-270		-0-					Y	-0-					-0-
10	279 X	187	-0-		-92		-0-		12	1	175	2	Y	-0-				-0-
11	30 X	-0-	-0-		-30		-0-					Y	-0-					-0-
12	31 X	14	-0-		-17		-0-		1	1	13	2	Y	-0-				-0-
01	186 X	-0-	-0-		-186		-0-					Y	-0-					-0-
ENGLISH				WELL #:	6	RRCID -> 173441	COMPL.	DATE 05/25/1999	TOTAL	DEPTH 12600	PERF.12164	- 12318						
08	2108 X	980	-0-		-1128		-0-		60	1	920	2	Y	-0-				-0-
09	2310 X	544	-0-		-1766		-0-		32	1	512	2	Y	-0-				-0-
10	2387 X	133	-0-		-2254		-0-		8	1	125	2	Y	-0-				-0-
11	2310 X	65	-0-		-2245		-0-		4	1	61	2	Y	-0-				-0-
12	1178 X	65	-0-		-1113		-0-		4	1	61	2	Y	-0-				-0-
01	992 X	56	-0-		-936		-0-		3	1	53	2	Y	-0-				-0-
HENDERSON				WELL #:	5	RRCID -> 174218	COMPL.	DATE 06/21/1999	TOTAL	DEPTH 12540	PERF.12042	- 12335						
08	341 N	317	-0-		-24		-0-		19	1	298	2	Y	-0-				-0-
09	300 N	286	-0-		-14		-0-		17	1	269	2	Y	-0-				-0-
10	296 N	296	-0-		-0-		-0-		18	1	278	2	Y	-0-				-0-
11	300 N	285	-0-		-15		-0-		17	1	268	2	Y	-0-				-0-
12	298 N	298	-0-		-0-		-0-		18	1	280	2	Y	-0-				-0-
01	310 N	296	-0-		-14		-0-		17	1	279	2	Y	-0-				-0-
ENGLISH				WELL #:	5	RRCID -> 174226	COMPL.	DATE 07/08/1999	TOTAL	DEPTH 12450	PERF.11952	- 12172						
08	372 N	370	-0-		-2		-0-		23	1	347	2	Y	-0-				-0-
09	390 N	351	-0-		-39		-0-		21	1	330	2	Y	-0-				-0-
10	372 N	370	-0-		-2		-0-		23	1	347	2	Y	-0-				-0-
11	360 N	355	-0-		-5		-0-		22	1	333	2	Y	-0-				-0-
12	356 N	356	-0-		-0-		-0-		21	1	335	2	Y	-0-				-0-
01	372 N	353	-0-		-19		-0-		20	1	333	2	Y	-0-				-0-
WHITTINGTON				WELL #:	3	RRCID -> 174900	COMPL.	DATE 07/14/1999	TOTAL	DEPTH 13081	PERF.12635	- 12912						
08	1643 N	393	-0-		-1250		-0-		24	1	369	2	Y	-0-				-0-
09	390 N	374	-0-		-16		-0-		22	1	352	2	Y	-0-				-0-
10	388 N	388	-0-		-0-		-0-		24	1	364	2	Y	-0-				-0-
11	390 N	371	-0-		-19		-0-		23	1	348	2	Y	-0-				-0-
12	384 N	384	-0-		-0-		-0-		23	1	361	2	Y	-0-				-0-
01	403 N	380	-0-		-23		-0-		21	1	359	2	Y	-0-				-0-
MOORE, ALMA				WELL #:	5	RRCID -> 175024	COMPL.	DATE 01/07/2013	TOTAL	DEPTH 12760	PERF.12246	- 12595						
08	132 N	132	-0-		-0-		-0-		8	1	124	2	Y	-0-				-0-
09	150 N	109	-0-		-41		-0-		6	1	103	2	Y	-0-				-0-
10	124 N	115	-0-		-9		-0-		7	1	108	2	Y	-0-				-0-
11	120 N	108	-0-		-12		-0-		7	1	101	2	Y	-0-				-0-
12	120 N	120	-0-		-0-		-0-		7	1	113	2	Y	-0-				-0-
01	124 N	114	-0-		-10		-0-		6	1	108	2	Y	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MOORE, ALMA				//CONT.// //CONT.//				88576 304 220903				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
				WELL #:				6				RRCID -> 175435				COMPL. DATE 09/23/1999				TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243			
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			
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-			126	1	1945	2	Y	2		2	8			-0-			
									2	9													
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-			116	1	1845	2	Y	-0-						-0-			
10	1643	N	1571	-0-	-72	-0-			97	1	1474	2	Y	-0-						-0-			
11	2010	N	1745	-0-	-265	-0-			107	1	1638	2	Y	-0-						-0-			
12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-			104	1	1656	2	Y	-0-						-0-			
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-			113	1	1884	2	Y	-0-						-0-			

ENGLISH				WELL #:				8				RRCID -> 175761				COMPL. DATE 10/08/1999				TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161			
08	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-			270	1	4167	2	Y	1		1	8			-0-			
									1	9													
09	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-			245	1	3902	2	Y	2		2	8			-0-			
									2	9													
10	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-			272	1	4141	2	Y	1		1	8			-0-			
									1	9													
11	4290	X	4069	-0-	-221	-0-			249	1	3820	2	Y	-0-						-0-			
12	4433	X	4237	-0-	-196	-0-			251	1	3986	2	Y	-0-						-0-			
01	4433	X	3282	-0-	-1151	-0-			185	1	3097	2	Y	-0-						-0-			

ENGLISH				WELL #:				7				RRCID -> 175763				COMPL. DATE 10/14/1999				TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228			
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-							Y	-0-						-0-			
09	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-			68	1	1088	2	Y	-0-						-0-			
10	729	X	729	-0-	-0-	-0-			45	1	684	2	Y	-0-						-0-			
11	660	X	309	-0-	-351	-0-			19	1	290	2	Y	-0-						-0-			
12	682	X	180	-0-	-502	-0-			11	1	169	2	Y	-0-						-0-			
01	1209	X	69	-0-	-1140	-0-			4	1	65	2	Y	-0-						-0-			

HENDERSON				WELL #:				6				RRCID -> 176164				COMPL. DATE 11/17/1999				TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479			
08	713	N	111	-0-	-602	-0-			7	1	104	2	Y	-0-						-0-			
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-			44	1	702	2	Y	-0-						-0-			
10	558	N	222	-0-	-336	-0-			14	1	208	2	Y	-0-						-0-			
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-			37	1	563	2	Y	-0-						-0-			
12	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-			74	1	1180	2	Y	-0-						-0-			
01	868	X	868	-0-	-0-	-0-			49	1	819	2	Y	-0-						-0-			

HENDERSON				WELL #:				7				RRCID -> 176166				COMPL. DATE 12/14/1999				TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680			
08	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-			95	1	1462	2	Y	-0-						-0-			
09	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-			89	1	1418	2	Y	-0-						-0-			
10	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-			98	1	1487	2	Y	-0-						-0-			
11	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-			93	1	1420	2	Y	-0-						-0-			
12	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-			93	1	1470	2	Y	-0-						-0-			
01	1581	X	1558	-0-	-23	-0-			87	1	1449	2	Y	20		20	8			-0-			
									22	9													

UTLEY "C"				WELL #:				3				RRCID -> 176231				COMPL. DATE 10/26/1999				TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545			
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-			137	1	1165	2	N	-0-						-0-			
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-			84	1	1154	2	N	-0-						-0-			
10	961	N	906	-0-	-55	-0-			208	1	698	2	N	-0-						-0-			
11	930	N	320	-0-	-610	-0-			39	1	281	2	N	-0-						-0-			
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-			90	1	717	2	N	-0-						-0-			
01	899	N	782	-0-	-117	-0-			129	1	653	2	N	-0-						-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903												
WHITTINGTON				WELL #: 4		RRCID -> 176280		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 13320		PERF.12609 - 12967				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
EUBANKS TRUST				WELL #: 5		RRCID -> 176283		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 12580		PERF.12097 - 12358				
08	899 N	523	-0-	-376	-0-	32	1	491	2	Y	-0-					-0-
09	780 N	448	-0-	-332	-0-	26	1	422	2	Y	-0-					-0-
10	806 N	735	-0-	-71	-0-	45	1	690	2	Y	-0-					-0-
11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	63	1	957	2	Y	-0-					-0-
12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	66	1	1045	2	Y	-0-					-0-
01	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	66	1	1107	2	Y	-0-					-0-
MOORE, J. H.				WELL #: 4		RRCID -> 176351		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12094 - 12238				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	132	-0-	132	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	7	-0-	7	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	173 X	34	-0-	-139	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
01	34 X	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
MOORE, ALMA				WELL #: 7		RRCID -> 176708		COMPL. DATE 12/09/1999		TOTAL DEPTH 12630		PERF.12080 - 12446				
08	775 X	572	-0-	-203	-0-	35	1	537	2	Y	-0-					-0-
09	750 X	495	-0-	-255	-0-	29	1	466	2	Y	-0-					-0-
10	775 X	591	-0-	-184	-0-	36	1	555	2	Y	-0-					-0-
11	754 X	754	-0-	-0-	-0-	46	1	708	2	Y	-0-					-0-
12	884 X	884	-0-	-0-	-0-	52	1	832	2	Y	-0-					-0-
01	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	77	1	1297	2	Y	-0-					-0-
MOORE, ALMA				WELL #: 8		RRCID -> 176814		COMPL. DATE 02/12/2000		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11933 - 12258				
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	32	1	495	2	Y	-0-					-0-
09	450 N	372	-0-	-78	-0-	22	1	350	2	Y	-0-					-0-
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	24	1	365	2	Y	-0-					-0-
11	510 N	398	-0-	-112	-0-	24	1	374	2	Y	-0-					-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	382	2	Y	-0-					-0-
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	23	1	383	2	Y	-0-					-0-
MOORE, J. H.				WELL #: 6		RRCID -> 176818		COMPL. DATE 02/23/2000		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12018 - 12232				
08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	91	1	1405	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	82	1	1305	2	Y	-0-					-0-
10	1519 N	1388	-0-	-131	-0-	85	1	1303	2	Y	-0-					-0-
11	1440 N	1363	-0-	-77	-0-	84	1	1279	2	Y	-0-					-0-
12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	80	1	1273	2	Y	-0-					-0-
01	1395 N	1325	-0-	-70	-0-	75	1	1250	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "C"													CNTY: FREESTONE																			
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 4													NON-ASSOCIATED					CAPACITY														
RRCID -> 176956													COMPL. DATE 02/16/2000					TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493														
M	0	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														
08		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	1604	2	N	-0-					78														
09		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1147	2	N	-0-					78														
10		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	-0-	268	1	896	2	N	-0-					78														
11		1020 N	935	-0-	-85	-0-	-0-	113	1	822	2	N	-0-					78														
12		435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	387	2	N	-0-					78														
01		1054 N	276	-0-	-778	-0-	-0-	46	1	230	2	N	-0-					78														
DANIEL "G"													WELL #: 3					RRCID -> 177775					COMPL. DATE 03/31/2000					TOTAL DEPTH 12705 PERF.12030 - 12199				
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-														
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-														
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-														
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-														
MOORE, J. H.													WELL #: 5					RRCID -> 177840					COMPL. DATE 04/27/2000					TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035				
08		204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	Y	-0-					-0-														
09		180 N	174	-0-	-6	-0-	-0-	10	1	164	2	Y	-0-					-0-														
10		186 N	182	-0-	-4	-0-	-0-	11	1	171	2	Y	-0-					-0-														
11		210 N	177	-0-	-33	-0-	-0-	11	1	166	2	Y	-0-					-0-														
12		188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	Y	-0-					-0-														
01		186 N	103	-0-	-83	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-														
WHITE, H. E.													WELL #: 5					RRCID -> 177864					COMPL. DATE 05/03/2000					TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866				
08		326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	306	2	Y	-0-					-0-														
09		330 N	280	-0-	-50	-0-	-0-	17	1	263	2	Y	-0-					-0-														
10		310 N	292	-0-	-18	-0-	-0-	18	1	274	2	Y	-0-					-0-														
11		330 N	249	-0-	-81	-0-	-0-	15	1	234	2	Y	-0-					-0-														
12		621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	584	2	Y	-0-					-0-														
01		279 N	189	-0-	-90	-0-	-0-	11	1	178	2	Y	-0-					-0-														
EUBANKS TRUST													WELL #: 6					RRCID -> 177947					COMPL. DATE 03/17/2000					TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285				
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-														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-														
EUBANKS TRUST													WELL #: 7					RRCID -> 177974					COMPL. DATE 03/29/2000					TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260				
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					-0-														
09		308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	290	2	Y	-0-					-0-														
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-														
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-														
12		3 X	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-														
01		35 X	35	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-														
HENDERSON													WELL #: 9					RRCID -> 178286					COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012				
08		434 N	260	-0-	-174	-0-	-0-	16	1	244	2	Y	-0-					-0-														
09		420 N	163	-0-	-257	-0-	-0-	10	1	153	2	Y	-0-					-0-														
10		248 N	99	-0-	-149	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					-0-														
11		304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	285	2	Y	-0-					-0-														
12		409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	385	2	Y	-0-					-0-														
01		415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	392	2	Y	-0-					-0-														

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MOORE, J. H.										//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 7		NON-ASSOCIATED RRCID -> 178328		CAPACITY COMPL. DATE 06/02/2000		CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
08		124 X	39	-0-	-85	-0-	-0-		2	1	37	2	Y	-0-					-0-	
09		660 X	542	-0-	-118	-0-	-0-		32	1	510	2	Y	-0-					-0-	
10		837 X	746	-0-	-91	-0-	-0-		46	1	700	2	Y	-0-					-0-	
11		942 X	942	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1	884	2	Y	-0-					-0-	
12		837 X	360	-0-	-477	-0-	-0-		21	1	339	2	Y	-0-					-0-	
01		744 X	208	-0-	-536	-0-	-0-		12	1	196	2	Y	-0-					-0-	

ENGLISH						WELL #:	9	RRCID -> 178329	COMPL. DATE 05/31/2000	TOTAL DEPTH 12505	PERF.12146	- 12294								
08		1240 X	1025	-0-	-215	-0-	-0-		62	1	963	2	Y	-0-					-0-	
09		1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	-0-		66	1	1058	2	Y	-0-					-0-	
10		1147 X	1108	-0-	-39	-0-	-0-		68	1	1040	2	Y	-0-					-0-	
11		1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	-0-		101	1	1548	2	Y	-0-					-0-	
12		1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	-0-		103	1	1636	2	Y	-0-					-0-	
01		1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	-0-		97	1	1619	2	Y	-0-					-0-	

EUBANKS TRUST						WELL #:	9	RRCID -> 178332	COMPL. DATE 06/03/2000	TOTAL DEPTH 12416	PERF.11994	- 12218								
08		48 X	48	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	45	2	Y	-0-					-0-	
09		1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	-0-		110	1	1760	2	Y	-0-					-0-	
10		1426 X	584	-0-	-842	-0-	-0-		36	1	548	2	Y	-0-					-0-	
11		1380 X	245	-0-	-1135	-0-	-0-		15	1	230	2	Y	-0-					-0-	
12		260 X	260	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	245	2	Y	-0-					-0-	
01		1922 X	173	-0-	-1749	-0-	-0-		10	1	163	2	Y	-0-					-0-	

MOORE, ALMA						WELL #:	10	RRCID -> 178749	COMPL. DATE 06/16/2000	TOTAL DEPTH 12500	PERF.12024	- 12289								
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	75	2	Y	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01		93 N	90	-0-	-3	-0-	-0-		5	1	85	2	Y	-0-					-0-	

MOORE, ALMA						WELL #:	12	RRCID -> 178766	COMPL. DATE 07/27/2000	TOTAL DEPTH 12650	PERF.12204	- 12488								
08		1798 N	435	-0-	-1363	-0-	-0-		26	1	409	2	Y	-0-					-0-	
09		1320 N	435	-0-	-885	-0-	-0-		26	1	409	2	Y	-0-					-0-	
10		586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	550	2	Y	-0-					-0-	
11		420 N	406	-0-	-14	-0-	-0-		25	1	381	2	Y	-0-					-0-	
12		450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	423	2	Y	-0-					-0-	
01		589 N	401	-0-	-188	-0-	-0-		23	1	378	2	Y	-0-					-0-	

HILL "G"						WELL #:	1	RRCID -> 179038	COMPL. DATE 07/17/2000	TOTAL DEPTH 12290	PERF.12027	- 12132								
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-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

MOORE, ALMA						WELL #:	11	RRCID -> 179065	COMPL. DATE 08/22/2000	TOTAL DEPTH 12550	PERF.12164	- 12426								
08		358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	336	2	Y	-0-					-0-	
09		360 N	339	-0-	-21	-0-	-0-		20	1	319	2	Y	-0-					-0-	
10		372 N	349	-0-	-23	-0-	-0-		21	1	328	2	Y	-0-					-0-	
11		360 N	341	-0-	-19	-0-	-0-		21	1	320	2	Y	-0-					-0-	
12		355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	334	2	Y	-0-					-0-	
01		345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	326	2	Y	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HENDERSON													CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 8					NON-ASSOCIATED		CAPACITY									
					RRCID -> 179262		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL		DEPTH 12470		PERF.12020 - 12273			
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		
08	1798 X	359	-0-	-1439	-0-	22	1	337	2	Y	-0-			-0-		
09	1740 X	328	-0-	-1412	-0-	19	1	309	2	Y	-0-			-0-		
10	1798 X	303	-0-	-1495	-0-	19	1	284	2	Y	-0-			-0-		
11	990 X	313	-0-	-677	-0-	19	1	294	2	Y	-0-			-0-		
12	682 X	413	-0-	-269	-0-	24	1	389	2	Y	-0-			-0-		
01	417 X	417	-0-	-0-	-0-	24	1	393	2	Y	-0-			-0-		
HENDERSON					WELL #: 11	RRCID -> 179263		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL		DEPTH 12810		PERF.12313 - 12598		
08	1953 X	1588	-0-	-365	-0-	97	1	1491	2	Y	-0-			-0-		
09	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	147	1	2339	2	Y	-0-			-0-		
10	2480 X	1265	-0-	-1215	-0-	78	1	1187	2	Y	-0-			-0-		
11	2400 X	1222	-0-	-1178	-0-	75	1	1147	2	Y	-0-			-0-		
12	2480 X	1430	-0-	-1050	-0-	85	1	1345	2	Y	-0-			-0-		
01	2573 X	1300	-0-	-1273	-0-	73	1	1227	2	Y	-0-			-0-		
UTLEY "C"					WELL #: 5	RRCID -> 179306		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL		DEPTH 12693		PERF.12442 - 12546		
08	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	160	1	1363	2	N	-0-			-0-		
09	870 N	540	-0-	-330	-0-	37	1	503	2	N	-0-			-0-		
10	899 N	499	-0-	-400	-0-	115	1	384	2	N	-0-			-0-		
11	870 N	331	-0-	-539	-0-	40	1	291	2	N	-0-			-0-		
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	52	1	412	2	N	-0-			-0-		
01	496 N	436	-0-	-60	-0-	72	1	364	2	N	-0-			-0-		
UTLEY "C"					WELL #: 6	RRCID -> 179307		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL		DEPTH 12650		PERF.12402 - 12452		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
MOORE, ALMA					WELL #: 9	RRCID -> 179511		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL		DEPTH 12385		PERF.11927 - 12236		
08	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	151	1	2331	2	Y	2	2 8		-0-		
						2	9									
09	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	133	1	2119	2	Y	-0-			-0-		
10	2418 N	2297	-0-	-121	-0-	141	1	2156	2	Y	-0-			-0-		
11	2400 N	2182	-0-	-218	-0-	134	1	2048	2	Y	-0-			-0-		
12	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	136	1	2151	2	Y	1	1 8		-0-		
						1	9									
01	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	140	1	2343	2	Y	-0-			-0-		
IVY "B" GAS UNIT 1					WELL #: 2	RRCID -> 179604		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL		DEPTH 12330		PERF.11918 - 12059		
08	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	155	1	1746	2	Y	-0-			18		
09	1770 X	1749	-0-	-21	-0-	184	1	1565	2	Y	-0-			18		
10	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	180	1	1902	2	Y	-0-			18		
11	1830 X	1628	-0-	-202	-0-	141	1	1487	2	Y	-0-			18		
12	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	181	1	1997	2	Y	-0-			18		
01	2077 X	1918	-0-	-159	-0-	251	1	1667	2	Y	-0-			18		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HENDERSON										//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 10		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
										RRCID -> 180072		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH 12710		PERF.12246 - 12542					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	624	2	Y	-0-					-0-			
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	558	2	Y	-0-					-0-			
10	620 N	546	-0-	-74	-0-	-0-		34	1	512	2	Y	-0-					-0-			
11	630 N	613	-0-	-17	-0-	-0-		38	1	575	2	Y	-0-					-0-			
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	536	2	Y	-0-					-0-			
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	596	2	Y	-0-					-0-			
PHILIP IVY GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 180332		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 12375		PERF.12029 - 12168			
08	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	-0-		966	1	821	2	Y	-0-					-0-			
09	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	-0-		1147	1	928	2	Y	-0-					-0-			
10	3069 X	841	-0-	-2228	-0-	-0-		457	1	384	2	Y	-0-					-0-			
11	2970 X	193	-0-	-2777	-0-	-0-		105	1	88	2	Y	-0-					-0-			
12	1643 X	99	-0-	-1544	-0-	-0-		54	1	45	2	Y	-0-					-0-			
01	1643 X	823	-0-	-820	-0-	-0-		465	1	358	2	Y	-0-					-0-			
ENGLISH										WELL #: 10		RRCID -> 180375		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12014 - 12380			
08	1178 N	1145	-0-	-33	-0-	-0-		70	1	1075	2	Y	-0-					-0-			
09	1140 N	1040	-0-	-100	-0-	-0-		61	1	979	2	Y	-0-					-0-			
10	1147 N	1089	-0-	-58	-0-	-0-		67	1	1022	2	Y	-0-					-0-			
11	1110 N	1083	-0-	-27	-0-	-0-		66	1	1017	2	Y	-0-					-0-			
12	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	-0-		69	1	1093	2	Y	-0-					-0-			
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	1042	2	Y	-0-					-0-			
HENDERSON										WELL #: 12		RRCID -> 181013		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12394 - 12525			
08	1550 N	1502	-0-	-48	-0-	-0-		91	1	1411	2	Y	-0-					-0-			
09	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	-0-		84	1	1340	2	Y	-0-					-0-			
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	-0-		92	1	1397	2	Y	-0-					-0-			
11	1440 N	1397	-0-	-43	-0-	-0-		86	1	1311	2	Y	-0-					-0-			
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	-0-		87	1	1379	2	Y	-0-					-0-			
01	1488 N	1470	-0-	-18	-0-	-0-		83	1	1387	2	Y	-0-					-0-			
HARTLEY										WELL #: 4		RRCID -> 181345		COMPL. DATE 01/24/2001		TOTAL DEPTH 12870		PERF.12396 - 12686			
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	615	2	Y	-0-					-0-			
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	568	2	Y	-0-					-0-			
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1	582	2	Y	-0-					-0-			
11	630 N	597	-0-	-33	-0-	-0-		37	1	560	2	Y	-0-					-0-			
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	579	2	Y	-0-					-0-			
01	620 N	594	-0-	-26	-0-	-0-		33	1	561	2	Y	-0-					-0-			
IVY, PHILIP GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 181948		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 12414		PERF.12302 - 12230			
08	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	-0-		2437	1	2071	2	Y	-0-					-0-			
09	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	-0-		2393	1	1937	2	Y	-0-					-0-			
10	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	-0-		2491	1	2094	2	Y	-0-					-0-			
11	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	-0-		2278	1	1916	2	Y	-0-					-0-			
12	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	-0-		2655	1	2247	2	Y	-0-					-0-			
01	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	-0-		3281	1	2522	2	Y	-0-					-0-			
BASS "A"										WELL #: 3		RRCID -> 182176		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 12710		PERF.12476 - 12600			
08	744 N	738	-0-	-6	-0-	-0-		78	1	660	2	N	-0-					-0-			
09	720 N	711	-0-	-9	-0-	-0-		48	1	663	2	N	-0-					-0-			
10	744 N	732	-0-	-12	-0-	-0-		168	1	564	2	N	-0-					-0-			
11	720 N	706	-0-	-14	-0-	-0-		85	1	621	2	N	-0-					-0-			
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	-0-		80	1	642	2	N	-0-					-0-			
01	744 N	726	-0-	-18	-0-	-0-		120	1	606	2	N	-0-					-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MOORE, J. H.										//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 9		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
										RRCID -> 182640		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12297		PERF.11738 - 11954					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
										CODE	AMT	CODE					CODE	AMT	CODE		
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-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
MOORE, ALMA										WELL #: 15		RRCID -> 183306		COMPL. DATE 04/08/2001		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12136 - 12374			
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
09	360	X	164	-0-	-196	-0-	-0-	10	1	154	2	Y	Y	-0-						-0-	
10	124	X	58	-0-	-66	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	Y	-0-						-0-	
11	120	X	68	-0-	-52	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	Y	-0-						-0-	
12	156	X	156	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	Y	-0-						-0-	
01	155	X	110	-0-	-45	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	Y	-0-						-0-	
MOORE, ALMA										WELL #: 13		RRCID -> 183517		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 12623		PERF.12175 - 12437			
08	651	X	125	-0-	-526	-0-	-0-	8	1	117	2	Y	Y	-0-						-0-	
09	630	X	127	-0-	-503	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	Y	-0-						-0-	
10	186	X	134	-0-	-52	-0-	-0-	8	1	126	2	Y	Y	-0-						-0-	
11	150	X	137	-0-	-13	-0-	-0-	8	1	129	2	Y	Y	-0-						-0-	
12	146	X	146	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	Y	Y	-0-						-0-	
01	147	X	147	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	Y	Y	-0-						-0-	
MOODY ESTATE GU #2										WELL #: 3		RRCID -> 183891		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11909 - 12274			
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	622	2	N	N	-0-						-0-	
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	573	2	N	N	-0-						-0-	
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	601	2	N	N	-0-						-0-	
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	578	2	N	N	-0-						-0-	
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	615	2	N	N	-0-						-0-	
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	568	2	N	N	-0-						-0-	
UTLEY "C"										WELL #: 7X		RRCID -> 183911		COMPL. DATE 06/10/2001		TOTAL DEPTH 12567		PERF.12375 - 12435			
08	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	-0-	577	1	4914	2	N	N	-0-						-0-	
09	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	-0-	374	1	5112	2	N	N	-0-						-0-	
10	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	-0-	1398	1	4678	2	N	N	-0-						-0-	
11	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	-0-	689	1	5031	2	N	N	-0-						-0-	
12	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	-0-	690	1	5515	2	N	N	-0-						-0-	
01	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	-0-	944	1	4781	2	N	N	-0-						-0-	
IVY "B" GAS UNIT 1										WELL #: 3		RRCID -> 184028		COMPL. DATE 12/10/2020		TOTAL DEPTH 12685		PERF.11592 - 11766			
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	-0-	954	1	811	2	Y	Y	8						55	
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	-0-	897	1	727	2	Y	Y	-0-						55	
10	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	-0-	861	1	724	2	Y	Y	-0-						55	
11	1650	N	1261	-0-	-389	-0-	-0-	685	1	576	2	Y	Y	-0-						55	
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	-0-	530	1	448	2	Y	Y	-0-						55	
01	1581	N	796	-0-	-785	-0-	-0-	450	1	346	2	Y	Y	-0-						55	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LEDBETTER "A"														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 220903																	
WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	1054 N	1013	-0-	-41	-0-	62	1	951	2	Y	-0-					-0-	
09	1050 N	977	-0-	-73	-0-	58	1	919	2	Y	-0-					-0-	
10	1023 N	1005	-0-	-18	-0-	62	1	943	2	Y	-0-					-0-	
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	61	1	936	2	Y	-0-					-0-	
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	60	1	956	2	Y	-0-					-0-	
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	60	1	1003	2	Y	-0-					-0-	
EUBANKS TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333																	
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	86	1	1324	2	Y	-0-					-0-	
09	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	83	1	1318	2	Y	-0-					-0-	
10	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	131	1	1989	2	Y	-0-					-0-	
11	1350 N	1251	-0-	-99	-0-	77	1	1174	2	Y	-0-					-0-	
12	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	78	1	1238	2	Y	-0-					-0-	
01	1953 N	1308	-0-	-645	-0-	74	1	1234	2	Y	-0-					-0-	
HARTLEY WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786																	
08	1984 X	1863	-0-	-121	-0-	113	1	1748	2	Y	2	2	8			-0-	
						2	9										
09	1920 X	1676	-0-	-244	-0-	99	1	1577	2	Y	-0-					-0-	
10	1984 X	1848	-0-	-136	-0-	114	1	1734	2	Y	-0-					-0-	
11	1890 X	1345	-0-	-545	-0-	82	1	1263	2	Y	-0-					-0-	
12	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	120	1	1899	2	Y	-0-					-0-	
01	1860 X	1666	-0-	-194	-0-	94	1	1572	2	Y	-0-					-0-	
STRADFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185177 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663																	
08	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	78	1	1326	2	Y	-0-					-0-	
09	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	71	1	1342	2	Y	-0-					-0-	
10	1953 X	1518	-0-	-435	-0-	66	1	1452	2	Y	-0-					-0-	
11	1890 X	1427	-0-	-463	-0-	45	1	1382	2	Y	-0-					-0-	
12	1953 X	1647	-0-	-306	-0-	63	1	1584	2	Y	-0-					-0-	
01	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	148	1	2172	2	Y	-0-					-0-	
MOORE, J. H. WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249																	
08	1798 N	1688	-0-	-110	-0-	103	1	1585	2	Y	-0-					-0-	
09	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	119	1	1887	2	Y	-0-					-0-	
10	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	121	1	1845	2	Y	-0-					-0-	
11	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	111	1	1703	2	Y	-0-					-0-	
12	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	111	1	1760	2	Y	-0-					-0-	
01	1953 N	1722	-0-	-231	-0-	97	1	1625	2	Y	-0-					-0-	
UTLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 187176 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 12428																	
08	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	231	1	1965	2	N	-0-					58	
09	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	123	1	1683	2	N	-0-					58	
10	1767 N	1514	-0-	-253	-0-	348	1	1166	2	N	-0-					58	
11	2130 N	1597	-0-	-533	-0-	192	1	1401	2	N	4					62	
						4	9										
12	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	203	1	1620	2	N	-0-					62	
01	1519 N	1407	-0-	-112	-0-	232	1	1175	2	N	-0-					62	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EUBANKS TRUST				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 220903 12	NON-ASSOCIATED RRCID -> 187180		CAPACITY COMPL. DATE 08/31/2001				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	992 N	780	-0-	-212	-0-			48	1	732	2	Y	-0-					-0-
09	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-			65	1	1038	2	Y	-0-					-0-
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-			65	1	993	2	Y	-0-					-0-
11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-			61	1	940	2	Y	-0-					-0-
12	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-			64	1	1014	2	Y	-0-					-0-
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-			71	1	1189	2	Y	-0-					-0-
ENGLISH					WELL #:	12	RRCID -> 187203	COMPL. DATE 10/22/2001				TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164						
08	2387 X	2338	-0-	-49	-0-			142	1	2194	2	Y	2	2	8			-0-
09	2310 X	2209	-0-	-101	-0-			130	1	2079	2	Y	-0-					-0-
10	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-			150	1	2279	2	Y	-0-					-0-
11	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-			139	1	2135	2	Y	-0-					-0-
12	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-			140	1	2229	2	Y	-0-					-0-
01	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-			147	1	2463	2	Y	-0-					-0-
ENGLISH					WELL #:	11	RRCID -> 187239	COMPL. DATE 10/02/2001				TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258						
08	3286 X	2649	-0-	-637	-0-			161	1	2488	2	Y	-0-					-0-
09	3180 X	3164	-0-	-16	-0-			187	1	2977	2	Y	-0-					-0-
10	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-			200	1	3055	2	Y	-0-					-0-
11	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-			190	1	2908	2	Y	-0-					-0-
12	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-			193	1	3056	2	Y	-0-					-0-
01	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-			184	1	3078	2	Y	-0-					-0-
LEDBETTER "A"					WELL #:	3	RRCID -> 187278	COMPL. DATE 10/31/2001				TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960						
08	589 N	233	-0-	-356	-0-			14	1	219	2	Y	-0-					-0-
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-			14	1	223	2	Y	-0-					-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-			15	1	225	2	Y	-0-					-0-
11	240 N	214	-0-	-26	-0-			13	1	201	2	Y	-0-					-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-			13	1	204	2	Y	-0-					-0-
01	248 N	205	-0-	-43	-0-			12	1	193	2	Y	-0-					-0-
DANIEL "G"					WELL #:	4	RRCID -> 187304	COMPL. DATE 01/04/2002				TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 12554						
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-			101	1	863	2	N	-0-					13
09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-			74	1	1016	2	N	-0-					13
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-			244	1	817	2	N	-0-					13
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-			106	1	775	2	N	-0-					13
12	920 N	920	-0-	-0-	-0-			102	1	818	2	N	-0-					13
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-			131	1	663	2	N	-0-					13
EUBANKS TRUST					WELL #:	11	RRCID -> 187310	COMPL. DATE 11/03/2001				TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251						
08	1302 X	39	-0-	-1263	-0-			2	1	37	2	Y	-0-					-0-
09	1260 X	328	-0-	-932	-0-			19	1	309	2	Y	-0-					-0-
10	1302 X	704	-0-	-598	-0-			43	1	661	2	Y	-0-					-0-
11	1200 X	1090	-0-	-110	-0-			67	1	1023	2	Y	-0-					-0-
12	674 X	674	-0-	-0-	-0-			40	1	634	2	Y	-0-					-0-
01	713 X	350	-0-	-363	-0-			20	1	330	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC S. SENTER GAS UNIT										//CONT.// 88576 304 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
										WELL #:		1		RRCID -> 187353		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10772 - 11180				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE	
08		682 N	682	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		170	1	512	2	N		-0-						5		
09		690 N	526	-0-	-0-	-164	-0-	-0-		13	1	513	2	N		-0-						5		
10		651 N	620	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		255	1	365	2	N		-0-						5		
11		686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		152	1	534	2	N		-0-						5		
12		943 N	943	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		943	2			N		-0-						5		
01		620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		185	1	435	2	N		-0-						5		
FERRELL "A"										WELL #:		3		RRCID -> 187919		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 12280		PERF.11638 - 11926				
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	87	2	Y		-0-						-0-		
09		90 N	58	-0-	-0-	-32	-0-	-0-		3	1	55	2	Y		-0-						-0-		
10		341 N	34	-0-	-0-	-307	-0-	-0-		2	1	32	2	Y		-0-						-0-		
11		90 N	11	-0-	-0-	-79	-0-	-0-		1	1	10	2	Y		-0-						-0-		
12		1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		83	1	1312	2	Y		-0-						-0-		
01		640 X	640	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	604	2	Y		-0-						-0-		
CLARY										WELL #:		5		RRCID -> 187989		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 12705		PERF.12262 - 12386				
08		1023 N	1008	-0-	-0-	-15	-0-	-0-		61	1	947	2	Y		-0-						-0-		
09		1080 N	935	-0-	-0-	-145	-0-	-0-		55	1	880	2	Y		-0-						-0-		
10		1023 N	953	-0-	-0-	-70	-0-	-0-		59	1	894	2	Y		-0-						-0-		
11		990 N	950	-0-	-0-	-40	-0-	-0-		58	1	892	2	Y		-0-						-0-		
12		959 N	959	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		57	1	902	2	Y		-0-						-0-		
01		961 N	959	-0-	-0-	-2	-0-	-0-		54	1	905	2	Y		-0-						-0-		
HILL "A"										WELL #:		3		RRCID -> 187992		COMPL. DATE 01/31/2002		TOTAL DEPTH 12476		PERF.11804 - 12206				
08		1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		78	1	1200	2	Y		2		2	8			-0-		
09		1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2	9											-0-		
10		1240 X	1125	-0-	-0-	-115	-0-	-0-		76	1	1214	2	Y		-0-						-0-		
11		1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		69	1	1055	2	Y		1		1	8			-0-		
12		1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1	9											-0-		
01		1333 X	1277	-0-	-0-	-56	-0-	-0-		88	1	1352	2	Y		-0-						-0-		
										78	1	1243	2	Y		1		1	8			-0-		
										1	9											-0-		
										72	1	1205	2	Y		-0-						-0-		
HARTLEY										WELL #:		7		RRCID -> 188115		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 12975		PERF.12464 - 12741				
08		1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		83	1	1285	2	Y		-0-						-0-		
09		1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		96	1	1523	2	Y		-0-						-0-		
10		1643 X	1421	-0-	-0-	-222	-0-	-0-		88	1	1333	2	Y		-0-						-0-		
11		1590 X	1258	-0-	-0-	-332	-0-	-0-		77	1	1181	2	Y		-0-						-0-		
12		1364 X	1291	-0-	-0-	-73	-0-	-0-		76	1	1215	2	Y		-0-						-0-		
01		1674 X	564	-0-	-0-	-1110	-0-	-0-		32	1	532	2	Y		-0-						-0-		
HARTLEY										WELL #:		8		RRCID -> 188117		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 12954		PERF.12306 - 12729				
08		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		134	1	2062	2	Y		2		2	8			-0-		
09		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2	9											-0-		
10		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		139	1	2211	2	Y		2		2	8			-0-		
11		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2	9											-0-		
12		2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		163	1	2490	2	Y		-0-						-0-		
01		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		154	1	2354	2	Y		-0-						-0-		
										162	1	2567	2	Y		-0-						-0-		
										156	1	2617	2	Y		-0-						-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HILL "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:		88576 304 220903 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 188121		CAPACITY COMPL. DATE 12/09/2001				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	1054 X	575	-0-	-479	-0-			35	1	540	2	Y	-0-						-0-	
09	1020 X	538	-0-	-482	-0-			32	1	506	2	Y	-0-						-0-	
10	1054 X	706	-0-	-348	-0-			43	1	663	2	Y	-0-						-0-	
11	770 X	770	-0-	-0-	-0-			47	1	723	2	Y	-0-						-0-	
12	707 X	707	-0-	-0-	-0-			42	1	665	2	Y	-0-						-0-	
01	739 X	739	-0-	-0-	-0-			42	1	697	2	Y	-0-						-0-	

WHITTINGTON					WELL #:	7	RRCID ->	188734	COMPL. DATE	04/23/2002	TOTAL DEPTH	13004	PERF.12756	-	12781					
08	1922 N	333	-0-	-1589	-0-			20	1	313	2	Y	-0-						-0-	
09	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-			115	1	1835	2	Y	-0-						-0-	
10	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-			141	1	2149	2	Y	-0-						-0-	
11	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-			137	1	2091	2	Y	-0-						-0-	
12	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-			141	1	2242	2	Y	-0-						-0-	
01	2294 X	435	-0-	-1859	-0-			25	1	410	2	Y	-0-						-0-	

HARTLEY					WELL #:	6	RRCID ->	188735	COMPL. DATE	02/15/2002	TOTAL DEPTH	12915	PERF.12410	-	12657					
08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-			76	1	1176	2	Y	-0-						-0-	
09	1380 N	1161	-0-	-219	-0-			69	1	1092	2	Y	-0-						-0-	
10	1240 N	1163	-0-	-77	-0-			72	1	1091	2	Y	-0-						-0-	
11	1200 N	1117	-0-	-83	-0-			68	1	1049	2	Y	-0-						-0-	
12	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-			67	1	1060	2	Y	-0-						-0-	
01	1178 N	1068	-0-	-110	-0-			60	1	1008	2	Y	-0-						-0-	

WHITTINGTON					WELL #:	5	RRCID ->	188740	COMPL. DATE	04/05/2002	TOTAL DEPTH	12920	PERF.12482	-	12766					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	

BASS "A"					WELL #:	4	RRCID ->	189445	COMPL. DATE	05/12/2002	TOTAL DEPTH	12625	PERF.12390	-	12500					
08	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-			266	1	2264	2	N	-0-						10	
09	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-			166	1	2276	2	N	-0-						10	
10	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-			336	1	1123	2	N	-0-						10	
11	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-			122	1	889	2	N	-0-						10	
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-			79	1	632	2	N	-0-						10	
01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-			190	1	963	2	N	-0-						10	

UTLEY "C"					WELL #:	10	RRCID ->	190083	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11901	-	12065					
08	1643 N	1613	-0-	-30	-0-			197	1	1416	2	N	-0-						35	
09	1620 N	843	-0-	-777	-0-			85	1	750	2	N	-0-						42	
								8	9											
10	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-							N	-0-						42	
11	3000 N	3107	-0-	107	107			401	1	2706	2	N	-0-						42	
12	2214 N	2107	-0-	-107	-0-			262	1	1845	2	N	-0-						42	
01	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-			299	1	1357	2	N	-0-						42	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "C"			//CONT.// //CONT.// WELL #:		88576 304 220903 8	NON-ASSOCIATED RRCID -> 190288		CAPACITY COMPL. DATE 03/16/2009				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BASS "A"					WELL #:	5	RRCID -> 192384	COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190						
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	1071	2	N	-0-			73
09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1051	2	N	-0-			73
10	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	304	1	1016	2	N	-0-			73
11	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	1072	2	N	-0-			73
12	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	1100	2	N	-0-			73
01	1147 N	1141	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	188	1	953	2	N	-0-			73
UTLEY "A"					WELL #:	5	RRCID -> 192459	COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370						
08	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	321	1	2469	2	N	-0-			-0-
09	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	2166	2	N	-0-			-0-
10	1271 N	984	-0-	-0-	-287	-0-	-0-	250	1	734	2	N	-0-			-0-
11	1230 N	914	-0-	-0-	-316	-0-	-0-	137	1	777	2	N	-0-			-0-
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	723	2	N	-0-			-0-
01	992 N	824	-0-	-0-	-168	-0-	-0-	162	1	662	2	N	-0-			-0-
IVY "B" GAS UNIT 1					WELL #:	4	RRCID -> 193358	COMPL. DATE 04/20/2021		TOTAL DEPTH 12275 PERF.10764 - 12152						
08	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2004	1	1703	2	Y	-0-			-0-
09	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2245	1	1817	2	Y	-0-			-0-
10	3565 X	3060	-0-	-0-	-505	-0-	-0-	1662	1	1398	2	Y	-0-			-0-
11	3450 X	2551	-0-	-0-	-899	-0-	-0-	1386	1	1165	2	Y	-0-			-0-
12	3565 X	1441	-0-	-0-	-2124	-0-	-0-	780	1	661	2	Y	-0-			-0-
01	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2560	1	1968	2	Y	-0-			-0-
AYCOCK "1"					WELL #:	3	RRCID -> 193526	COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028						
08	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	1222	2	N	-0-			-0-
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	806	2	N	-0-			-0-
10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	705	2	N	-0-			-0-
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	951	2	N	-0-			-0-
12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	1154	2	N	-0-			-0-
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	995	2	N	-0-			-0-
UTLEY "A"					WELL #:	6	RRCID -> 196758	COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 12620 PERF.11868 - 12450						
08	2077 N	5	-0-	-0-	-2072	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-	137	1	4
09	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	2305	2	N	-0-			4
10	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	693	1	2215	2	N	-0-			4
11	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	317	1	2099	2	N	-0-			4
12	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	1673	2	N	-0-			4
01	2604 N	2362	-0-	-0-	-242	-0-	-0-	416	1	1946	2	N	-0-			4
UTLEY "C"					WELL #:	12	RRCID -> 197375	COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490						
08	2325 N	575	-0-	-0-	-1750	-0-	-0-	88	1	487	2	N	-0-			-0-
09	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	2191	2	N	-0-			-0-
10	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	557	1	1760	2	N	-0-			-0-
11	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	2045	2	N	-0-			-0-
12	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	312	1	2242	2	N	-0-			-0-
01	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	432	1	2030	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ENGLISH										//CONT.// 88576 304 220903 WELL #: 13		NON-ASSOCIATED RRCID -> 197385		CAPACITY COMPL. DATE 07/10/2003		CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12600		PERF.12189 - 12274	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08		808 N	808	-0-	-0-	-0-			49 1		759 2	Y	-0-						-0-
09		750 N	693	-0-	-57	-0-			41 1		652 2	Y	-0-						-0-
10		744 N	678	-0-	-66	-0-			42 1		636 2	Y	-0-						-0-
11		780 N	660	-0-	-120	-0-			40 1		620 2	Y	-0-						-0-
12		695 N	695	-0-	-0-	-0-			41 1		654 2	Y	-0-						-0-
01		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-			127 1		2126 2	Y	-0-						-0-
HENDERSON					WELL #:	13	RRCID -> 197862		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 12735		PERF.12170 - 12393						
08		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-			70 1		1087 2	Y	-0-						-0-
09		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-			63 1		1009 2	Y	-0-						-0-
10		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-			69 1		1053 2	Y	-0-						-0-
11		1110 N	1064	-0-	-46	-0-			65 1		999 2	Y	-0-						-0-
12		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-			67 1		1061 2	Y	-0-						-0-
01		1116 N	1086	-0-	-30	-0-			61 1		1025 2	Y	-0-						-0-
DANIEL "G"					WELL #:	5	RRCID -> 198450		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 12725		PERF.12056 - 12530						
08		319 N	319	-0-	-0-	-0-			34 1		285 2	N	-0-						-0-
09		290 N	290	-0-	-0-	-0-			20 1		270 2	N	-0-						-0-
10		324 N	324	-0-	-0-	-0-			75 1		249 2	N	-0-						-0-
11		300 N	257	-0-	-43	-0-			31 1		226 2	N	-0-						-0-
12		331 N	331	-0-	-0-	-0-			37 1		294 2	N	-0-						-0-
01		310 N	290	-0-	-20	-0-			48 1		242 2	N	-0-						-0-
UTLEY "A"					WELL #:	8	RRCID -> 198981		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 12640		PERF.11932 - 12420						
08		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-			196 1		1402 2	Y	-0-						1
09		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-			110 1		1087 2	Y	-0-						1
10		1519 N	1415	-0-	-104	-0-			349 1		1066 2	Y	-0-						1
11		1560 N	1352	-0-	-208	-0-			189 1		1163 2	Y	-0-						1
12		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-			234 1		1625 2	Y	-0-						1
01		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-			317 1		1450 2	Y	-0-						1
UTLEY "C"					WELL #:	14	RRCID -> 199166		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 12665		PERF.11977 - 12049						
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-						-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-						-0-
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
IVY, PHILIP GAS UNIT					WELL #:	5	RRCID -> 199838		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 12446		PERF.12308 - 12351						
08		3627 X	3254	-0-	-373	-0-			1759 1		1495 2	Y	-0-						-0-
09		3510 X	2949	-0-	-561	-0-			1630 1		1319 2	Y	-0-						-0-
10		3348 X	2758	-0-	-590	-0-			1498 1		1260 2	Y	-0-						-0-
11		3150 X	3096	-0-	-54	-0-			1682 1		1414 2	Y	-0-						-0-
12		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-			1654 1		1400 2	Y	-0-						-0-
01		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-			1855 1		1426 2	Y	-0-						-0-
UTLEY "A"					WELL #:	7	RRCID -> 199901		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 12555		PERF.11957 - 12049						
08		3379 X	3067	-0-	-312	-0-			350 1		2717 2	N	-0-						25
09		3270 X	2540	-0-	-730	-0-			201 1		2339 2	N	-0-						25
10		3379 X	2777	-0-	-602	-0-			663 1		2114 2	N	-0-						25
11		3270 X	2526	-0-	-744	-0-			331 1		2195 2	N	-0-						25
12		3069 X	1741	-0-	-1328	-0-			221 1		1520 2	N	-0-						25
01		3069 X	1438	-0-	-1631	-0-			263 1		1175 2	N	-0-						25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 220903 9	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	200069	COMPL.	DATE	09/25/2008	TOTAL	DEPTH	12722	PERF.11900	- 12450			
M	0	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
08		3317 X	1411	-0-	-1906	-0-		148	1	1263	2	N	-0-					18
09		3210 X	1606	-0-	-1604	-0-		109	1	1497	2	N	-0-					18
10		2356 X	1338	-0-	-1018	-0-		308	1	1030	2	N	-0-					18
11		2280 X	961	-0-	-1319	-0-		116	1	845	2	N	-0-					18
12		2356 X	2068	-0-	-288	-0-		230	1	1838	2	N	-0-					18
01		1838 X	1838	-0-	-0-	-0-		303	1	1535	2	N	-0-					18
UTLEY "A"					WELL #:	10		RRCID ->	200112	COMPL.	DATE	10/01/2008	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.11916	- 12064	
08		9283 X	9283	-0-	-0-	-0-		972	1	8278	2	N	30					80
								33	9									
09		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-		307	1	4195	2	N	2					82
								2	9									
10		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-		693	1	2318	2	N	-0-					82
11		2102 X	2102	-0-	-0-	-0-		253	1	1849	2	N	-0-					82
12		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-		420	1	3355	2	N	-0-					82
01		4141 X	4141	-0-	-0-	-0-		683	1	3458	2	N	-0-					82
UTLEY "C"					WELL #:	15		RRCID ->	200142	COMPL.	DATE	10/22/2003	TOTAL	DEPTH	12693	PERF.12380	- 12500	
08		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-		424	1	3343	2	N	-0-					-0-
09		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-		271	1	3290	2	N	-0-					-0-
10		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-		867	1	2799	2	N	-0-					-0-
11		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-		462	1	3156	2	N	-0-					-0-
12		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-		435	1	3227	2	N	-0-					-0-
01		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-		700	1	3388	2	N	-0-					-0-
UTLEY "C"					WELL #:	16		RRCID ->	200349	COMPL.	DATE	10/27/2007	TOTAL	DEPTH	12746	PERF.12006	- 12140	
08		1054 N	282	-0-	-772	-0-		57	1	225	2	N	-0-					-0-
09		3000 N	3057	-0-	57	57		236	1	2821	2	N	-0-					-0-
10		1809 N	1752	-0-	-57	-0-		427	1	1325	2	N	-0-					-0-
11		892 N	892	-0-	-0-	-0-		134	1	758	2	N	-0-					-0-
12		278 N	278	-0-	-0-	-0-		59	1	219	2	N	-0-					-0-
01		1305 X	1305	-0-	-0-	-0-		241	1	1064	2	N	-0-					-0-
WHITTINGTON					WELL #:	8		RRCID ->	200429	COMPL.	DATE	01/07/2004	TOTAL	DEPTH	13050	PERF.12596	- 12881	
08		296 N	296	-0-	-0-	-0-		18	1	278	2	Y	-0-					-0-
09		270 N	243	-0-	-27	-0-		14	1	229	2	Y	-0-					-0-
10		262 N	262	-0-	-0-	-0-		16	1	246	2	Y	-0-					-0-
11		300 N	255	-0-	-45	-0-		16	1	239	2	Y	-0-					-0-
12		265 N	265	-0-	-0-	-0-		16	1	249	2	Y	-0-					-0-
01		263 N	263	-0-	-0-	-0-		15	1	248	2	Y	-0-					-0-
HENDERSON					WELL #:	14		RRCID ->	200454	COMPL.	DATE	01/30/2004	TOTAL	DEPTH	12775	PERF.12256	- 12514	
08		434 N	-0-	-0-	-434	-0-						Y	-0-					-0-
09		240 N	5	-0-	-235	-0-		5	2			Y	-0-					-0-
10		19 N	19	-0-	-0-	-0-		1	1	18	2	Y	-0-					-0-
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-		2	1	31	2	Y	-0-					-0-
12		519 X	519	-0-	-0-	-0-		31	1	488	2	Y	-0-					-0-
01		635 X	635	-0-	-0-	-0-		36	1	599	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "C"				//CONT.// WELL #:	88576 304 220903 13	NON-ASSOCIATED RRCID -> 200664		CAPACITY COMPL. DATE 11/21/2003				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 12530						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	806 N	749	-0-	-57	-0-			106	1	643	2	N	-0-					-0-
09	780 N	570	-0-	-210	-0-			67	1	503	2	N	-0-					-0-
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-			221	1	634	2	N	-0-					-0-
11	720 N	606	-0-	-114	-0-			99	1	507	2	N	-0-					-0-
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-			92	1	489	2	N	-0-					-0-
01	868 N	529	-0-	-339	-0-			113	1	416	2	N	-0-					-0-
UTLEY "A"				WELL #:	11	RRCID -> 200671		COMPL. DATE 02/12/2004				TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 12542						
08	3224 X	1248	-0-	-1976	-0-			131	1	1117	2	Y	-0-					1
09	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-			239	1	3265	2	Y	-0-					1
10	3038 X	2954	-0-	-84	-0-			680	1	2274	2	Y	-0-					1
11	2790 X	2673	-0-	-117	-0-			322	1	2351	2	Y	-0-					1
12	2759 X	2597	-0-	-162	-0-			289	1	2308	2	Y	-0-					1
01	3627 X	2447	-0-	-1180	-0-			404	1	2043	2	Y	-0-					1
DANIEL "G"				WELL #:	6	RRCID -> 200850		COMPL. DATE 01/28/2004				TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 12582						
08	1829 X	1698	-0-	-131	-0-			178	1	1520	2	N	-0-					-0-
09	1740 X	1596	-0-	-144	-0-			109	1	1487	2	N	-0-					-0-
10	1736 X	1604	-0-	-132	-0-			369	1	1235	2	N	-0-					-0-
11	1650 N	1502	-0-	-148	-0-			181	1	1321	2	N	-0-					-0-
12	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-			176	1	1406	2	N	-0-					-0-
01	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-			301	1	1522	2	N	-0-					-0-
ENGLISH				WELL #:	14	RRCID -> 201166		COMPL. DATE 01/27/2004				TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288						
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-			32	1	497	2	Y	-0-					-0-
09	570 N	488	-0-	-82	-0-			29	1	459	2	Y	-0-					-0-
10	558 N	513	-0-	-45	-0-			32	1	481	2	Y	-0-					-0-
11	510 N	509	-0-	-1	-0-			31	1	478	2	Y	-0-					-0-
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-			31	1	487	2	Y	-0-					-0-
01	527 N	525	-0-	-2	-0-			30	1	495	2	Y	-0-					-0-
CLARY				WELL #:	7	RRCID -> 201551		COMPL. DATE 03/05/2004				TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381						
08	1457 N	1413	-0-	-44	-0-			86	1	1327	2	Y	-0-					-0-
09	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-			78	1	1246	2	Y	-0-					-0-
10	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-			85	1	1298	2	Y	-0-			1	8	-0-
								1	9									
11	1380 N	1364	-0-	-16	-0-			84	1	1280	2	Y	-0-					-0-
12	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-			82	1	1304	2	Y	-0-					-0-
01	1395 N	1346	-0-	-49	-0-			76	1	1268	2	Y	-0-			2	8	-0-
								2	9									
DANIEL "G"				WELL #:	7	RRCID -> 202840		COMPL. DATE 02/26/2004				TOTAL DEPTH 12678 PERF.12430 - 12500						
08	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-			280	1	2380	2	N	-0-					-0-
09	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-			179	1	2442	2	N	-0-					-0-
10	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-			527	1	1765	2	N	-0-					-0-
11	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-			146	1	1063	2	N	-0-					-0-
12	1085 X	560	-0-	-525	-0-			62	1	498	2	N	-0-					-0-
01	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-			265	1	1343	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HENDERSON										//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 220903										CNTY: FREESTONE			
										WELL #: 16 RRCID -> 203985 COMPL. DATE 07/30/2004										TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533			
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		
08	31	N	-0-	-0-		-31	-0-							Y	-0-						-0-		
09	13	N	13	-0-		-0-	-0-				1	1	12	2	Y	-0-					-0-		
10	31	N	25	-0-		-6	-0-				2	1	23	2	Y	-0-					-0-		
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-		
12	4	N	4	-0-		-0-	-0-				4	2			Y	-0-					-0-		
01	31	N	2	-0-		-29	-0-				2	2			Y	-0-					-0-		
WHITTINGTON										WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004										TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832			
08	279	N	275	-0-		-4	-0-				17	1	258	2	Y	-0-					-0-		
09	254	N	254	-0-		-0-	-0-				15	1	239	2	Y	-0-					-0-		
10	264	N	264	-0-		-0-	-0-				16	1	248	2	Y	-0-					-0-		
11	270	N	253	-0-		-17	-0-				16	1	237	2	Y	-0-					-0-		
12	262	N	262	-0-		-0-	-0-				16	1	246	2	Y	-0-					-0-		
01	279	N	261	-0-		-18	-0-				15	1	246	2	Y	-0-					-0-		
UTLEY "C"										WELL #: 17 RRCID -> 204376 COMPL. DATE 05/03/2008										TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 12120			
08	2325	X	1146	-0-		-1179	-0-				148	1	998	2	N	-0-					-0-		
09	2250	X	1694	-0-		-556	-0-				143	1	1551	2	N	-0-					-0-		
10	2325	X	1417	-0-		-908	-0-				350	1	1067	2	N	-0-					-0-		
11	1440	X	1411	-0-		-29	-0-				196	1	1215	2	N	-0-					-0-		
12	1647	X	1647	-0-		-0-	-0-				211	1	1436	2	N	-0-					-0-		
01	1736	X	1391	-0-		-345	-0-				255	1	1136	2	N	-0-					-0-		
UTLEY "C"										WELL #: 19 RRCID -> 204738 COMPL. DATE 05/27/2004										TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 12540			
08	2356	X	2142	-0-		-214	-0-				253	1	1889	2	Y	-0-					-0-		
09	2430	X	2004	-0-		-426	-0-				165	1	1839	2	Y	-0-					-0-		
10	2511	X	1569	-0-		-942	-0-				385	1	1184	2	Y	-0-					-0-		
11	2430	X	30	-0-		-2400	-0-				30	1			Y	-0-					-0-		
12	2399	X	2399	-0-		-0-	-0-				294	1	2105	2	Y	-0-					-0-		
01	2969	X	2969	-0-		-0-	-0-				516	1	2453	2	Y	-0-					-0-		
UTLEY "C"										WELL #: 22 RRCID -> 204740 COMPL. DATE 05/14/2004										TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394			
08	1326	N	1326	-0-		-0-	-0-				139	1	1187	2	N	-0-					32		
09	1258	N	1258	-0-		-0-	-0-				86	1	1172	2	N	-0-					32		
10	2201	N	1336	-0-		-865	-0-				306	1	1024	2	N	5					37		
											6	9											
11	1320	N	1320	-0-		-0-	-0-				159	1	1161	2	N	-0-					37		
12	1433	N	1433	-0-		-0-	-0-				159	1	1274	2	N	-0-					37		
01	1333	N	613	-0-		-720	-0-				101	1	512	2	N	-0-					37		
HENDERSON										WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004										TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538			
08	3224	X	518	-0-		-2706	-0-				32	1	486	2	Y	-0-					-0-		
09	3120	X	1207	-0-		-1913	-0-				71	1	1136	2	Y	-0-					-0-		
10	2759	X	2253	-0-		-506	-0-				139	1	2114	2	Y	-0-					-0-		
11	1816	X	1816	-0-		-0-	-0-				111	1	1705	2	Y	-0-					-0-		
12	1829	X	1495	-0-		-334	-0-				89	1	1406	2	Y	-0-					-0-		
01	2263	X	1350	-0-		-913	-0-				76	1	1274	2	Y	-0-					-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
WHITTINGTON														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 220903														
WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826														
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
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	19	1	287	2	Y	-0-			-0-
09	330 N	290	-0-	-40	-0-	17	1	273	2	Y	-0-			-0-
10	310 N	276	-0-	-34	-0-	17	1	259	2	Y	-0-			-0-
11	300 N	212	-0-	-88	-0-	13	1	199	2	Y	-0-			-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-			-0-
01	279 N	48	-0-	-231	-0-	3	1	45	2	Y	-0-			-0-
ENGLISH													WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242	
08	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	159	1	2456	2	Y	-0-			-0-
09	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	183	1	2912	2	Y	-0-			-0-
10	2108 X	1028	-0-	-1080	-0-	63	1	965	2	Y	-0-			-0-
11	2520 X	911	-0-	-1609	-0-	56	1	855	2	Y	-0-			-0-
12	2604 X	842	-0-	-1762	-0-	50	1	792	2	Y	-0-			-0-
01	3193 X	1969	-0-	-1224	-0-	111	1	1858	2	Y	-0-			-0-
WHITTINGTON													WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892	
08	2976 X	2601	-0-	-375	-0-	158	1	2441	2	Y	-0-	2	2 8	-0-
						2	9							
09	2880 X	2598	-0-	-282	-0-	153	1	2445	2	Y	-0-			-0-
10	2790 X	2632	-0-	-158	-0-	162	1	2470	2	Y	-0-			-0-
11	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	156	1	2392	2	Y	-0-			-0-
12	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	156	1	2476	2	Y	-0-			-0-
01	2697 X	2158	-0-	-539	-0-	122	1	2036	2	Y	-0-			-0-
UTLEY "C"													WELL #: 18 RRCID -> 206177 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 12514	
08	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	200	1	1707	2	N	-0-			-0-
09	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	126	1	1727	2	N	-0-			-0-
10	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	487	1	1628	2	N	-0-			-0-
11	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	251	1	1830	2	N	-0-			-0-
12	1922 X	1031	-0-	-891	-0-	115	1	916	2	N	-0-			-0-
01	2108 X	1539	-0-	-569	-0-	254	1	1285	2	N	-0-			-0-
CLARY													WELL #: 8 RRCID -> 206507 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540	
08	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	77	1	1185	2	Y	-0-	2	2 8	-0-
						2	9							
09	1170 N	1156	-0-	-14	-0-	68	1	1088	2	Y	-0-			-0-
10	1209 N	1030	-0-	-179	-0-	63	1	967	2	Y	-0-			-0-
11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	77	1	1176	2	Y	-0-			-0-
12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	90	1	1429	2	Y	-0-			-0-
01	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	80	1	1334	2	Y	-0-			-0-
UTLEY "A"													WELL #: 12 RRCID -> 206679 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11934 - 12370	
08	3906 X	3044	-0-	-862	-0-	320	1	2724	2	Y	-0-			1
09	3780 X	2673	-0-	-1107	-0-	182	1	2491	2	Y	-0-			1
10	3162 X	2470	-0-	-692	-0-	568	1	1902	2	Y	-0-			1
11	2940 X	2595	-0-	-345	-0-	313	1	2282	2	Y	-0-			1
12	3038 X	2392	-0-	-646	-0-	266	1	2126	2	Y	-0-			1
01	3038 X	1684	-0-	-1354	-0-	278	1	1406	2	Y	-0-			1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WHITE, H. E.														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 220903														
WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817														
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 CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4836 X	3683	-0-	-1153	-0-	224	1	3457	2	Y	2	2	8	-0-
09	4320 X	3251	-0-	-1069	-0-	192	1	3057	2	Y	2	2	8	-0-
10	4092 X	3143	-0-	-949	-0-	194	1	2948	2	Y	1	1	8	-0-
11	3570 X	2812	-0-	-758	-0-	172	1	2640	2	Y	-0-			-0-
12	3689 X	2735	-0-	-954	-0-	162	1	2572	2	Y	1	1	8	-0-
01	3689 X	2308	-0-	-1381	-0-	130	1	2176	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
ENGLISH WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547														
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	-0-			-0-
10	155 N	72	-0-	-83	-0-	4	1	68	2	Y	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	Y	-0-			-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	Y	-0-			-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	-0-			-0-
UTLEY "A" WELL #: 14 RRCID -> 207242 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 12426														
08	155 N	119	-0-	-36	-0-	13	1	106	2	N	-0-			-0-
09	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	107	1	1460	2	N	-0-			-0-
10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	330	1	1106	2	N	-0-			-0-
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	70	1	515	2	N	-0-			-0-
12	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	164	1	1309	2	N	-0-			-0-
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	142	1	721	2	N	-0-			-0-
LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892														
08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	74	1	1142	2	N	-0-			-0-
09	1140 N	1096	-0-	-44	-0-	65	1	1031	2	N	-0-			-0-
10	1178 N	1135	-0-	-43	-0-	70	1	1065	2	N	-0-			-0-
11	1140 N	1114	-0-	-26	-0-	68	1	1046	2	N	-0-			-0-
12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	68	1	1077	2	N	-0-			-0-
01	1147 N	1142	-0-	-5	-0-	64	1	1078	2	N	-0-			-0-
UTLEY "A" WELL #: 15 RRCID -> 207295 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 12126														
08	713 N	624	-0-	-89	-0-	93	1	531	2	N	-0-			63
09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	85	1	748	2	N	-0-			63
10	898 N	898	-0-	-0-	-0-	230	1	668	2	N	-0-			63
11	600 N	477	-0-	-123	-0-	84	1	393	2	N	-0-			63
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	119	1	701	2	N	-0-			63
01	713 N	666	-0-	-47	-0-	136	1	530	2	N	-0-			63
UTLEY "C" WELL #: 20 RRCID -> 207306 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515														
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	97	1	823	2	N	-0-			15
09	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	105	1	1431	2	N	-0-			15
10	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	345	1	1156	2	N	-0-			15
11	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	152	1	1109	2	N	-0-			15
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	96	1	770	2	N	-0-			15
01	1240 N	551	-0-	-689	-0-	91	1	460	2	N	-0-			15

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BASS "A"													//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 6				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
													RRCID -> 207969				COMPL. DATE 09/26/2004				TOTAL DEPTH 12608				PERF.12395 - 12435							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE										
08		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-			124 1			1059 2	N	-0-								-0-										
09		1140 N	952	-0-	-188	-0-			65 1			887 2	N	-0-								-0-										
10		1023 N	775	-0-	-248	-0-			178 1			597 2	N	-0-								-0-										
11		1140 N	556	-0-	-584	-0-			67 1			489 2	N	-0-								-0-										
12		177 N	177	-0-	-0-	-0-			20 1			157 2	N	-0-								-0-										
01		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-			191 1			966 2	N	-0-								-0-										
UTLEY "A"													WELL #: 13				RRCID -> 208128				COMPL. DATE 09/25/2008				TOTAL DEPTH 12667				PERF.11955 - 12047			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-									-0-										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-									-0-										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-									-0-										
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-									-0-										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-									-0-										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-									-0-										
HARTLEY													WELL #: 10				RRCID -> 210448				COMPL. DATE 03/30/2005				TOTAL DEPTH 12885				PERF.12444 - 12695			
08		1240 N	1162	-0-	-78	-0-			71 1			1091 2	Y	-0-								-0-										
09		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-			74 1			1171 2	Y	-0-								-0-										
10		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-			71 1			1081 2	Y	-0-								-0-										
11		1110 N	1083	-0-	-27	-0-			66 1			1017 2	Y	-0-								-0-										
12		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-			79 1			1247 2	Y	-0-								-0-										
01		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-			65 1			1084 2	Y	-0-								-0-										
WHITE, H. E.													WELL #: 10				RRCID -> 210501				COMPL. DATE 01/07/2005				TOTAL DEPTH 12947				PERF.12484 - 12648			
08		73 N	73	-0-	-0-	-0-			4 1			69 2	Y	-0-								-0-										
09		83 N	83	-0-	-0-	-0-			5 1			78 2	Y	-0-								-0-										
10		124 N	74	-0-	-50	-0-			5 1			69 2	Y	-0-								-0-										
11		60 N	41	-0-	-19	-0-			3 1			38 2	Y	-0-								-0-										
12		48 N	48	-0-	-0-	-0-			3 1			45 2	Y	-0-								-0-										
01		62 N	59	-0-	-3	-0-			3 1			56 2	Y	-0-								-0-										
WHITE, H. E.													WELL #: 11				RRCID -> 210502				COMPL. DATE 02/10/2005				TOTAL DEPTH 12995				PERF.12586 - 12843			
08		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-			132 1			2040 2	Y	-0-								-0-										
09		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-			100 1			1589 2	Y	-0-								-0-										
10		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-			85 1			1301 2	Y	-0-								-0-										
11		1170 N	1151	-0-	-19	-0-			71 1			1080 2	Y	-0-								-0-										
12		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-			69 1			1094 2	Y	-0-								-0-										
01		1209 N	1073	-0-	-136	-0-			60 1			1013 2	Y	-0-								-0-										
ENGLISH													WELL #: 21				RRCID -> 210733				COMPL. DATE 01/18/2005				TOTAL DEPTH 12820				PERF.11906 - 12680			
08		2253 X	2253	-0-	-0-	-0-			137 1			2116 2	Y	-0-								-0-										
09		2070 X	1443	-0-	-627	-0-			85 1			1358 2	Y	-0-								-0-										
10		2139 X	494	-0-	-1645	-0-			30 1			464 2	Y	-0-								-0-										
11		2190 X	1995	-0-	-195	-0-			122 1			1873 2	Y	-0-								-0-										
12		2263 X	1337	-0-	-926	-0-			79 1			1258 2	Y	-0-								-0-										
01		2263 X	1433	-0-	-830	-0-			81 1			1352 2	Y	-0-								-0-										
ENGLISH													WELL #: 20				RRCID -> 210735				COMPL. DATE 03/02/2005				TOTAL DEPTH 12840				PERF.11989 - 12748			
08		1643 X	1168	-0-	-475	-0-			71 1			1097 2	Y	-0-								-0-										
09		960 X	822	-0-	-138	-0-			49 1			773 2	Y	-0-								-0-										
10		992 X	891	-0-	-101	-0-			55 1			836 2	Y	-0-								-0-										
11		1140 X	978	-0-	-162	-0-			60 1			918 2	Y	-0-								-0-										
12		1178 X	911	-0-	-267	-0-			54 1			857 2	Y	-0-								-0-										
01		1178 X	647	-0-	-531	-0-			36 1			611 2	Y	-0-								-0-										

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "C"												CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 220903															
WELL #: 24 RRCID -> 211615 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12109 - 12208															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	1457 N	1438	-0-	-19	-0-	151	1	1287	2	Y	-0-				-0-
09	1410 N	1388	-0-	-22	-0-	95	1	1293	2	Y	-0-				-0-
10	1457 N	1429	-0-	-28	-0-	329	1	1100	2	Y	-0-				-0-
11	1380 N	1306	-0-	-74	-0-	157	1	1149	2	Y	-0-				-0-
12	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	599	1	4785	2	Y	-0-				-0-
01	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	576	1	2918	2	Y	-0-				-0-
HARTLEY WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737															
08	1364 X	862	-0-	-502	-0-	53	1	809	2	Y	-0-				-0-
09	1170 X	825	-0-	-345	-0-	49	1	776	2	Y	-0-				-0-
10	1209 X	956	-0-	-253	-0-	59	1	897	2	Y	-0-				-0-
11	930 X	741	-0-	-189	-0-	45	1	696	2	Y	-0-				-0-
12	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	63	1	1000	2	Y	-0-				-0-
01	991 X	991	-0-	-0-	-0-	56	1	933	2	Y	-0-	2	2	8	-0-
						2	9								
UTLEY "C" WELL #: 21 RRCID -> 212118 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590															
08	1395 X	1371	-0-	-24	-0-	144	1	1227	2	Y	-0-				-0-
09	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	103	1	1402	2	Y	-0-				-0-
10	1364 X	1341	-0-	-23	-0-	308	1	1033	2	Y	-0-				-0-
11	1320 X	863	-0-	-457	-0-	104	1	759	2	Y	-0-				-0-
12	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	168	1	1344	2	Y	-0-				-0-
01	1550 X	1307	-0-	-243	-0-	216	1	1091	2	Y	-0-				-0-
BASS "A" WELL #: 8 RRCID -> 212422 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12104 - 12642															
08	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	368	1	2872	2	N	-0-				15
09	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	227	1	2688	2	N	-0-				15
10	2759 X	2371	-0-	-388	-0-	569	1	1802	2	N	-0-				15
11	3060 X	1894	-0-	-1166	-0-	255	1	1639	2	N	-0-				15
12	3162 X	1720	-0-	-1442	-0-	219	1	1501	2	N	-0-				15
01	3162 X	1610	-0-	-1552	-0-	291	1	1319	2	N	-0-				15
BASS "A" WELL #: 7 RRCID -> 212489 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 12642															
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	95	1	806	2	N	-0-				32
09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	69	1	943	2	N	-0-				32
10	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	256	1	858	2	N	-0-				32
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	135	1	989	2	N	-0-				32
12	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	131	1	1044	2	N	-0-				32
01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	195	1	988	2	N	-0-				32
DANIEL "G" WELL #: 9 RRCID -> 213048 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 12610															
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC DANIEL "G"				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 8				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE															
				RRCID -> 213051				COMPL. DATE 03/30/2005				TOTAL DEPTH 12794				PERF.12260 - 12746															
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM											
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
08		605	N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	541	2	Y	-0-							12									
09		1260	N	122	-0-	-1138	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	Y	-0-							12									
10		1240	N	181	-0-	-1059	-0-	-0-	-0-	42	1	139	2	Y	-0-							12									
11		636	N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	559	2	Y	-0-							12									
12		589	N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	523	2	Y	-0-							12									
01		712	N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	595	2	Y	-0-							12									
DUBOSE																						WELL #: 3		RRCID -> 213104		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 12250		PERF.10172 - 11236	
08		15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-							17									
09		30	N	13	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-							17									
10		31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-							17									
11		15	N	2	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-							17									
12		1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-							17									
01		9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-							17									
UTLEY "C"																						WELL #: 25		RRCID -> 214153		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 12730		PERF.12170 - 12440	
08		2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	1846	2	N	-0-							23									
09		3000	N	3989	-0-	989	-0-	989	-0-	272	1	3717	2	N	-0-							23									
10		2329	N	1340	-0-	-989	-0-	-989	-0-	308	1	1032	2	N	-0-							23									
11		2010	N	254	-0-	-1756	-0-	-1756	-0-	31	1	223	2	N	-0-							23									
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							23									
01		2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-	-2232	-0-					N	-0-							23									
DUBOSE																						WELL #: 1		RRCID -> 215511		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 12235		PERF.11210 - 12056	
08		155	N	120	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-							-0-									
09		120	N	107	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	-0-							-0-									
10		124	N	77	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-							-0-									
11		120	N	61	-0-	-59	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-							-0-									
12		113	N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-							-0-									
01		154	N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	151	2	N	-0-							-0-									
BASS "A"																						WELL #: 9		RRCID -> 216615		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 12822		PERF.12626 - 12656	
08		1612	X	1090	-0-	-522	-0-	-0-	-0-	142	1	948	2	N	-0-							-0-									
09		1560	X	1183	-0-	-377	-0-	-0-	-0-	109	1	1074	2	N	-0-							-0-									
10		2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	552	1	1743	2	N	-0-							-0-									
11		2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	1806	2	N	-0-							-0-									
12		1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	1391	2	N	-0-							-0-									
01		2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	399	1	1863	2	N	-0-							-0-									
BASS "A"																						WELL #: 11		RRCID -> 216618		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 12843		PERF.12111 - 12636	
08		2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	245	1	2086	2	N	-0-							-0-									
09		3090	X	1010	-0-	-2080	-0-	-0-	-0-	69	1	941	2	N	-0-							-0-									
10		3193	X	2247	-0-	-946	-0-	-0-	-0-	517	1	1730	2	N	-0-							-0-									
11		3090	X	2785	-0-	-305	-0-	-0-	-0-	336	1	2449	2	N	-0-							-0-									
12		3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	340	1	2715	2	N	-0-							-0-									
01		2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	471	1	2387	2	N	-0-							-0-									
UTLEY "C"																						WELL #: 27		RRCID -> 216978		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 12708		PERF. 0 - 12134	
08		1147	X	1009	-0-	-138	-0-	-0-	-0-	106	1	903	2	N	-0-							-0-									
09		1110	X	937	-0-	-173	-0-	-0-	-0-	64	1	873	2	N	-0-							-0-									
10		1147	X	649	-0-	-498	-0-	-0-	-0-	149	1	500	2	N	-0-							-0-									
11		990	N	961	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	116	1	845	2	N	-0-							-0-									
12		797	N	797	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	708	2	N	-0-							-0-									
01		811	N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	677	2	N	-0-							-0-									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MOODY ESTATE GU #2													CNTY: FREESTONE		
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 220903															
WELL #: 4 RRCID -> 217308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190															
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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BASS "A"													WELL #: 12 RRCID -> 217416 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620		
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	219	1	1865	2	N	-0-			-0-
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	114	1	1562	2	N	-0-			-0-
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	468	1	1565	2	N	-0-			-0-
11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	223	1	1630	2	N	-0-			-0-
12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	221	1	1768	2	N	-0-			-0-
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	359	1	1820	2	N	-0-			-0-

UTLEY "C"													WELL #: 28 RRCID -> 217518 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UTLEY "H"													WELL #: 7 RRCID -> 217560 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12719 PERF.12308 - 12694		
08	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	337	1	2606	2	N	43			55
							47	9							
09	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	224	1	2656	2	N	1			56
							1	9							
10	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	709	1	2269	2	N	-0-			56
11	2430	N	2051	-0-	-379	-0-	273	1	1778	2	N	-0-			56
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	265	1	1871	2	N	-0-			56
01	2511	N	1945	-0-	-566	-0-	347	1	1598	2	N	-0-			56

BASS "A"													WELL #: 10 RRCID -> 217619 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656		
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	78	1	664	2	N	-0-			-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	35	1	476	2	N	-0-			-0-
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	222	1	744	2	N	-0-			-0-
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	92	1	672	2	N	-0-			-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	81	1	650	2	N	-0-			-0-
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	136	1	687	2	N	-0-			-0-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 217642 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826		
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-			33
09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	86	1	2162	2	N	-0-			33
10	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-			33
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	90	1	1883	2	N	-0-			33
12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-			33
01	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	44	1	2005	2	N	-0-			33

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MITCHELL, J. W. GAS UNIT			//CONT.// WELL #:		88576 304 220903 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
						RRCID ->	217653	COMPL.	DATE	10/30/2005	TOTAL	DEPTH	12130	PERF.11870	- 11979	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	-0-	3670	2	46	9	N	42			207
09		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	3268	2	N	7			214
								8	9							
10		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-			214
11		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	3372	2	N	-0-			214
12		3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	-0-	3847	2	98	9	N	89	201	1	102
01		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	3363	2	N	-0-			102
DANIEL "G"					WELL #:	10	RRCID ->	217917	COMPL.	DATE	02/14/2006	TOTAL	DEPTH	12730	PERF.12044	- 12558
08		770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	689	2	N	-0-			-0-
09		180 N	103	-0-	-77	-0-	-0-	7	1	96	2	N	-0-			-0-
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	252	2	N	-0-			-0-
12		643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	571	2	N	-0-			-0-
01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	193	2	N	-0-			-0-
UTLEY "H"					WELL #:	3	RRCID ->	217918	COMPL.	DATE	05/12/2005	TOTAL	DEPTH	12781	PERF.12584	- 12644
08		3410 X	3194	-0-	-216	-0-	-0-	363	1	2831	2	N	-0-			-0-
09		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	-0-	259	1	3130	2	N	-0-			-0-
10		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	-0-	802	1	2580	2	N	-0-			-0-
11		3090 X	2957	-0-	-133	-0-	-0-	383	1	2574	2	N	-0-			-0-
12		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	-0-	402	1	2967	2	N	-0-			-0-
01		4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	-0-	723	1	3500	2	N	-0-			-0-
UTLEY "H"					WELL #:	5	RRCID ->	217921	COMPL.	DATE	07/26/2005	TOTAL	DEPTH	12720	PERF.12172	- 12592
08		899 N	897	-0-	-2	-0-	-0-	94	1	803	2	N	-0-			67
09		870 N	870	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	811	2	N	-0-			67
10		899 N	875	-0-	-24	-0-	-0-	201	1	674	2	N	-0-			67
11		870 N	862	-0-	-8	-0-	-0-	104	1	758	2	N	-0-			67
12		885 N	885	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	787	2	N	-0-			67
01		887 N	887	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	741	2	N	-0-			67
BASS "A"					WELL #:	16	RRCID ->	217925	COMPL.	DATE	12/20/2005	TOTAL	DEPTH	12865	PERF.12630	- 12690
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BASS "A"					WELL #:	13	RRCID ->	217960	COMPL.	DATE	12/08/2005	TOTAL	DEPTH	12833	PERF.12612	- 12652
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BASS "A"				//CONT.// 88576 304 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE										
				WELL #:		14	RRCID ->	217964	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL	DEPTH	12780	PERF.	12076 - 12182							
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
BASS "A"				WELL #:		17	RRCID ->	218949	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL	DEPTH	12714	PERF.	12144 - 12506							
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
UTLEY "A"				WELL #:		18	RRCID ->	220475	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL	DEPTH	12611	PERF.	11942 - 12408							
08	2201	X		1243	-0-	-0-	-958	-0-	-0-	158	1	1085	2	N	-0-							63
09	2100	X		1654	-0-	-0-	-446	-0-	-0-	141	1	1513	2	N	-0-							63
10	2763	X		2763	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	659	1	2104	2	N	-0-							63
11	2055	X		2055	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	274	1	1781	2	N	-0-							63
12	2132	X		2132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	265	1	1867	2	N	-0-							63
01	2759	X		1777	-0-	-0-	-982	-0-	-0-	319	1	1458	2	N	-0-							63
BASS "A"				WELL #:		18	RRCID ->	220481	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL	DEPTH	12715	PERF.	12507 - 12547							
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
UTLEY "C"				WELL #:		29	RRCID ->	220506	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL	DEPTH	12765	PERF.	11990 - 12494							
08	1011	N		1011	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	905	2	N	-0-							33
09	1022	N		1022	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	952	2	N	-0-							33
10	1001	N		1001	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	771	2	N	-0-							33
11	990	N		283	-0-	-0-	-707	-0-	-0-	34	1	249	2	N	-0-							33
12	318	N		318	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	283	2	N	-0-							33
01	992	N		342	-0-	-0-	-650	-0-	-0-	56	1	286	2	N	-0-							33
KEILS, W. A.				WELL #:		3	RRCID ->	220509	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL	DEPTH	11620	PERF.	9532 - 10246							
08	496	N		-0-	-0-	-0-	-496	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	480	N		333	-0-	-0-	-147	-0-	-0-	193	1	140	2	N	-0-							-0-
10	186	N		81	-0-	-0-	-105	-0-	-0-	73	1	8	2	N	-0-							-0-
11	121	N		121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	22	2	N	-0-							-0-
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	147	N		147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	53	2	N	-0-							-0-
DANIEL "G"				WELL #:		11	RRCID ->	220518	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL	DEPTH	12905	PERF.	12680 - 12734							
08	93	N		76	-0-	-0-	-17	-0-	-0-	8	1	68	2	N	-0-							-0-
09	90	N		53	-0-	-0-	-37	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-							-0-
10	62	N		-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	60	N		-0-	-0-	-0-	-60	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC AYCOCK "1"				//CONT.// 88576 304 220903 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
						RRCID -> 220655		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 12682		PERF.11952 - 12272				
M	0	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
08		880 N	880	-0-	-0-	-0-		92 1	788 2	N		-0-				-0-
09		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-		76 1	1038 2	N		-0-				-0-
10		922 N	922	-0-	-0-	-0-		212 1	710 2	N		-0-				-0-
11		715 N	715	-0-	-0-	-0-		86 1	629 2	N		-0-				-0-
12		620 N	620	-0-	-0-	-0-		69 1	551 2	N		-0-				-0-
01		574 N	574	-0-	-0-	-0-		95 1	479 2	N		-0-				-0-
UTLEY "C"				WELL #:		23	RRCID -> 221474		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 12770		PERF.12470 - 12562			
08		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-		188 1	1336 2	N		-0-				-0-
09		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-		122 1	1252 2	N		-0-				-0-
10		1426 N	1263	-0-	-163	-0-		314 1	949 2	N		-0-				-0-
11		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-		221 1	1392 2	N		-0-				-0-
12		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-		171 1	1119 2	N		-0-				-0-
01		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-		257 1	1142 2	N		-0-				-0-
UTLEY "C"				WELL #:		30	RRCID -> 221507		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 12658		PERF.12360 - 12430			
08		892 N	892	-0-	-0-	-0-		94 1	798 2	N		-0-				20
09		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-		81 1	1112 2	N		-0-				20
10		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-		286 1	958 2	N		-0-				20
11		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-		128 1	931 2	N		-0-				20
12		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-		126 1	1004 2	N		-0-				20
01		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-		190 1	962 2	N		-0-				20
MOODY ESTATE GU #2				WELL #:		5	RRCID -> 223348		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12084 - 12190			
08		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-		224 1	2182 2	N		-0-				-0-
09		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-		228 1	1689 2	N		-0-				-0-
10		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-		182 1	1591 2	N		-0-				-0-
11		1890 N	1666	-0-	-224	-0-		171 1	1495 2	N		-0-				-0-
12		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-		204 1	1904 2	N		-0-				-0-
01		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-		289 1	1713 2	N		-0-				-0-
UTLEY "C"				WELL #:		31	RRCID -> 224217		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 12620		PERF.12061 - 12193			
08		313 N	313	-0-	-0-	-0-		31 1	261 2	N		19	18 1			19
								21 9								
09		478 N	478	-0-	-0-	-0-		33 1	445 2	N		-0-				19
10		456 N	456	-0-	-0-	-0-		105 1	351 2	N		-0-				19
11		443 N	443	-0-	-0-	-0-		53 1	390 2	N		-0-				19
12		458 N	458	-0-	-0-	-0-		51 1	407 2	N		-0-				19
01		455 N	455	-0-	-0-	-0-		75 1	380 2	N		-0-				19
BASS "A"				WELL #:		15	RRCID -> 224792		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11950 - 12456			
08		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-		223 1	1895 2	N		-0-				33
09		3000 N	3346	-0-	346	346		228 1	3116 2	N		2				35
								2 9								
10		1710 N	1364	-0-	-346	-0-		314 1	1050 2	N		-0-				35
11		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-		208 1	1515 2	N		-0-				35
12		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-		185 1	1480 2	N		-0-				35
01		1534 X	1534	-0-	-0-	-0-		253 1	1281 2	N		-0-				35

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "A"													CNTY: FREESTONE											
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 16													NON-ASSOCIATED					CAPACITY						
RRCID -> 226555													COMPL. DATE 05/12/2006					TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE					
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-			10	1	89	2	N	-0-					-0-					
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-			19	1	260	2	N	-0-					-0-					
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-			84	1	279	2	N	-0-					-0-					
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-			20	1	142	2	N	-0-					-0-					
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-			23	1	184	2	N	-0-					-0-					
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-						-0-					
BASS A					WELL #: 19					RRCID -> 228602					COMPL. DATE 04/29/2007					TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
BASS "A"					WELL #: 23					RRCID -> 229196					COMPL. DATE 03/29/2007					TOTAL DEPTH 12808 PERF.12050 - 12536				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
UTLEY "H"					WELL #: 6					RRCID -> 229202					COMPL. DATE 02/08/2007					TOTAL DEPTH 13037 PERF. 1282 - 12744				
08	961	X	437	-0-	-524	-0-	45	1	386	2	N	5							138					
							6	9																
09	900	X	741	-0-	-159	-0-	51	1	690	2	N	-0-							138					
10	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	276	1	923	2	N	-0-							138					
11	3000	N	3928	-0-	928	928	473	1	3455	2	N	-0-							138					
12	3100	N	4205	-0-	1105	2033	468	1	3737	2	N	-0-							138					
01	3100	N	4510	-0-	1410	3443	744	1	3766	2	N	-0-							138					
UTLEY "A"					WELL #: 17					RRCID -> 229262					COMPL. DATE 04/20/2005					TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397				
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	195	1	1398	2	N	-0-							22					
09	2040	N	1280	-0-	-760	-0-	115	1	1165	2	N	-0-							22					
10	1023	N	206	-0-	-817	-0-	71	1	135	2	N	-0-							22					
11	1530	N	30	-0-	-1500	-0-	30	1			N	-0-							22					
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	211	1	1435	2	N	-0-							22					
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	170	1	702	2	N	-0-							22					
CLARY					WELL #: 10					RRCID -> 230182					COMPL. DATE 05/18/2007					TOTAL DEPTH 12694 PERF.12132 - 12588				
08	3689	X	3201	-0-	-488	-0-	195	1	3006	2	Y	-0-							-0-					
09	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	215	1	3417	2	Y	-0-							-0-					
10	3689	X	2913	-0-	-776	-0-	179	1	2734	2	Y	-0-							-0-					
11	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	236	1	3609	2	Y	-0-							-0-					
12	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	212	1	3369	2	Y	-0-							-0-					
01	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	228	1	3815	2	Y	-0-							-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
WHITE, H. E.														
WELL #: 13														
RRCID -> 230192														
COMPL. DATE 04/12/2007														
TOTAL DEPTH 13150														
PERF.12652 - 12930														
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
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	45	1	698	2	Y	-0-			-0-
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	43	1	680	2	Y	-0-			-0-
10	775 N	642	-0-	-133	-0-	40	1	602	2	Y	-0-			-0-
11	720 N	611	-0-	-109	-0-	37	1	574	2	Y	-0-			-0-
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	45	1	717	2	Y	-0-			-0-
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	54	1	908	2	Y	-0-			-0-
UTLEY "A"														
WELL #: 20														
RRCID -> 231234														
COMPL. DATE 08/25/2007														
TOTAL DEPTH 12653														
PERF.12093 - 12214														
08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	92	1	786	2	N	-0-			8
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	59	1	800	2	N	-0-			8
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	205	1	686	2	N	-0-			8
11	810 N	783	-0-	-27	-0-	94	1	689	2	N	-0-			8
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	81	1	649	2	N	-0-			8
01	837 N	403	-0-	-434	-0-	66	1	337	2	N	-0-			8
UTLEY "A"														
WELL #: 21														
RRCID -> 231237														
COMPL. DATE 08/10/2007														
TOTAL DEPTH 12589														
PERF.12005 - 12164														
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	51	1	434	2	N	-0-			22
09	480 N	460	-0-	-20	-0-	31	1	429	2	N	-0-			22
10	496 N	470	-0-	-26	-0-	108	1	362	2	N	-0-			22
11	480 N	421	-0-	-59	-0-	51	1	370	2	N	-0-			22
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	47	1	378	2	N	-0-			22
01	465 N	419	-0-	-46	-0-	69	1	350	2	N	-0-			22
DANIEL "G"														
WELL #: 12														
RRCID -> 231873														
COMPL. DATE 09/10/2007														
TOTAL DEPTH 12706														
PERF.12244 - 12665														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
UTLEY "H"														
WELL #: 4														
RRCID -> 232106														
COMPL. DATE 01/04/2007														
TOTAL DEPTH 12756														
PERF.12128 - 12638														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MARTIN														
WELL #: 2														
RRCID -> 232284														
COMPL. DATE 10/25/2007														
TOTAL DEPTH 12215														
PERF.11073 - 11892														
08	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	89	1	2013	2	N	-0-			87
09	1890 N	1838	-0-	-52	-0-	4	1	1826	2	N	7			94
						8	9							
10	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1749	2	1	9	N	1			95
11	1890 N	1534	-0-	-356	-0-	69	1	1461	2	N	4			99
						4	9							
12	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2147	2	7	9	N	6			105
01	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-			105

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
UTLEY "A"														
WELL #: 23 RRCID -> 232301 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370														
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
AYCOCK "1"														
WELL #: 5 RRCID -> 233510 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440														
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	101	1	856	2	N	-0-			-0-
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	62	1	845	2	N	-0-			-0-
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	211	1	707	2	N	-0-			-0-
11	840 N	661	-0-	-179	-0-	80	1	581	2	N	-0-			-0-
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	69	1	548	2	N	-0-			-0-
01	868 N	568	-0-	-300	-0-	94	1	474	2	N	-0-			-0-
BASS "A"														
WELL #: 20 RRCID -> 234291 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650														
08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	103	1	878	2	N	-0-			-0-
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	50	1	684	2	N	-0-			-0-
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	159	1	530	2	N	-0-			-0-
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	85	1	622	2	N	-0-			-0-
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	64	1	511	2	N	-0-			-0-
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	112	1	569	2	N	-0-			-0-
MOODY ESTATE GU #2														
WELL #: 6HZ RRCID -> 234738 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440														
08	3255 X	3216	-0-	-39	-0-	261	1	2955	2	N	-0-			-0-
09	3150 X	3044	-0-	-106	-0-	320	1	2724	2	N	-0-			-0-
10	3255 X	2461	-0-	-794	-0-	213	1	2248	2	N	-0-			-0-
11	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	360	1	3805	2	N	-0-			-0-
12	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	338	1	3728	2	N	-0-			-0-
01	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	446	1	2965	2	N	-0-			-0-
UTLEY "C"														
WELL #: 26 RRCID -> 234864 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376														
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	113	1	967	2	N	-0-			57
09	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	105	1	1440	2	N	-0-			57
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	61	1	206	2	N	-0-			57
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	40	1	289	2	N	-0-			57
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	68	1	544	2	N	-0-			57
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	131	1	665	2	N	-0-			57
UTLEY "C"														
WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149														
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	2	N	-0-			-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	N	-0-			-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	35	1	115	2	N	-0-			-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	98	2	N	-0-			-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	20	1	158	2	N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
MOODY ESTATE GAS UNIT 2														
WELL #: 7H RRCID -> 250608 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675														
08	5022 X	2191	-0-	-2831	-0-	178	1	2013	2	N	-0-			-0-
09	4860 X	389	-0-	-4471	-0-	41	1	348	2	N	-0-			-0-
10	9796 X	9796	-0-	-0-	-0-	847	1	8949	2	N	-0-			-0-
11	11373 X	11373	-0-	-0-	-0-	983	1	10390	2	N	-0-			-0-
12	10145 X	10145	-0-	-0-	-0-	844	1	9301	2	N	-0-			-0-
01	5022 X	3110	-0-	-1912	-0-	407	1	2703	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903												
MOODY ESTATE GAS UNIT 2				WELL #:	8H	RRCID ->	259539	COMPL.	DATE	10/12/2022	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.13020	-	17370	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
08	10502 X	10502	-0-	-0-	-0-		854 1	9648 2	N		-0-					-0-	
09	9810 X	9606	-0-	-204	-0-		1010 1	8596 2	N		-0-					-0-	
10	10137 X	9485	-0-	-652	-0-		820 1	8665 2	N		-0-					-0-	
11	10170 X	8911	-0-	-1259	-0-		770 1	8141 2	N		-0-					-0-	
12	10509 X	8644	-0-	-1865	-0-		719 1	7925 2	N		-0-					-0-	
01	10509 X	9302	-0-	-1207	-0-		1216 1	8086 2	N		-0-					-0-	
MOODY ESTATE GAS UNIT 2				WELL #:	9H	RRCID ->	259798	COMPL.	DATE	07/31/2010	TOTAL	DEPTH	12319	PERF.16570	-	17583	
08	3069 X	2975	-0-	-94	-0-		242 1	2733 2	N		-0-					-0-	
09	2970 X	2437	-0-	-533	-0-		256 1	2181 2	N		-0-					-0-	
10	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-		218 1	2303 2	N		-0-					-0-	
11	2880 X	2356	-0-	-524	-0-		204 1	2152 2	N		-0-					-0-	
12	2976 X	2188	-0-	-788	-0-		182 1	2006 2	N		-0-					-0-	
01	2976 X	1957	-0-	-1019	-0-		256 1	1701 2	N		-0-					-0-	
MOODY ESTATE GAS UNIT 2				WELL #:	12H	RRCID ->	261220	COMPL.	DATE	11/07/2010	TOTAL	DEPTH	11826	PERF.12495	-	14230	
08	3565 X	2988	-0-	-577	-0-		271 1	2717 2	N		-0-					25	
09	3450 X	2950	-0-	-500	-0-		335 1	2598 2	N		15					40	
							17 9										
10	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-		365 1	3532 2	N		-0-					40	
11	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-		313 1	2993 2	N		-0-					40	
12	3100 X	2838	-0-	-262	-0-		265 1	2573 2	N		-0-					40	
01	3720 X	2337	-0-	-1383	-0-		332 1	2005 2	N		-0-					40	
MOODY ESTATES GAS UNIT 1				WELL #:	10H	RRCID ->	261741	COMPL.	DATE	12/23/2010	TOTAL	DEPTH	12472	PERF.13000	-	15600	
08	12245 X	12015	-0-	-230	-0-		1005 1	11010 2	N		-0-					-0-	
09	13645 X	13645	-0-	-0-	-0-		1462 1	12183 2	N		-0-					-0-	
10	14088 X	14088	-0-	-0-	-0-		1246 1	12842 2	N		-0-					-0-	
11	15834 X	15834	-0-	-0-	-0-		1396 1	14438 2	N		-0-					-0-	
12	13303 X	13303	-0-	-0-	-0-		1136 1	12167 2	N		-0-					-0-	
01	12245 X	11704	-0-	-541	-0-		1557 1	10147 2	N		-0-					-0-	
MITCHELL, J. W. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	271865	COMPL.	DATE	10/19/2013	TOTAL	DEPTH	12250	PERF.11048	-	12090	
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-		750 2			N	-0-					42	
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-		28 1	693 2		N	-0-					42	
10	806 N	638	-0-	-168	-0-		631 2	7 9		N	6					48	
11	720 N	587	-0-	-133	-0-		27 1	560 2		N	-0-					48	
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-		518 2			N	-0-					48	
01	651 N	449	-0-	-202	-0-		10 1	439 2		N	-0-					48	
UTLEY 'A'				WELL #:	26	RRCID ->	275552	COMPL.	DATE	11/14/2013	TOTAL	DEPTH	13456	PERF.12394	-	12434	
08	3999 X	3931	-0-	-68	-0-		441 1	3490 2		N	-0-					75	
09	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-		290 1	3556 2		N	24					99	
							26 9										
10	3999 X	3780	-0-	-219	-0-		893 1	2887 2		N	-0-					99	
11	3840 X	3598	-0-	-242	-0-		460 1	3138 2		N	-0-					99	
12	3937 X	3319	-0-	-618	-0-		397 1	2922 2		N	-0-					99	
01	3999 X	3271	-0-	-728	-0-		565 1	2706 2		N	-0-					99	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903															
MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2		WELL #:		11H		RRCID -> 277486		COMPL. DATE 12/16/2014		TOTAL DEPTH 12433		PERF.12885 - 14610							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	9100 X	9100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	740	1	8360	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	842	1	7169	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	402	1	4248	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	3360 X	3275	-0-	-85	-0-	-0-	-0-	283	1	2992	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	3472 X	2935	-0-	-537	-0-	-0-	-0-	244	1	2691	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	559	1	3719	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
IRVIN GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 057648		COMPL. DATE 12/15/1973		TOTAL DEPTH 13852		PERF.12262 - 12330					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
ROGERS GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 064171		COMPL. DATE 05/14/1975		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12280 - 12432					
08	434 N	414	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	434 N	405	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	434 N	399	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
WINFREE GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 064172		COMPL. DATE 10/07/1974		TOTAL DEPTH 13883		PERF.12262 - 12370					
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
COSSON GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 064227		COMPL. DATE 12/10/1974		TOTAL DEPTH 14092		PERF.12180 - 12340					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
HENDERSON GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 064573		COMPL. DATE 04/30/2015		TOTAL DEPTH 12490		PERF.11574 - 12365					
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
DUNLAP GAS UNIT #1			WELL #: 1			RRCID -> 068892			COMPL. DATE 10/07/1976			TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008			
M	0	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
08		372 N	354	-0-	-18	-0-	354	2		N	-0-				-0-
09		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-				-0-
10		372 N	371	-0-	-1	-0-	371	2		N	-0-				-0-
11		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-				-0-
12		372 N	333	-0-	-39	-0-	333	2		N	-0-				-0-
01		372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2		N	-0-				-0-
BROWN, J. W.			WELL #: 1			RRCID -> 068963			COMPL. DATE 05/08/2025			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10956 - 12103			
08		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1833	2	10	9	N	9	9	8	270
09		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1523	2	2	9	N	2	2	8	270
10		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1453	2	4	9	N	4	4	8	270
11		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1135	2	1	9	N	1	1	8	270
12		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1341	2	1	9	N	1	1	8	270
01		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1623	2	2	9	N	2	2	8	270
KIRSCH GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 069555			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391			
08		2325 N	2294	-0-	-31	-0-	2294	2		N	-0-				-0-
09		1920 N	1544	-0-	-376	-0-	1544	2		N	-0-				-0-
10		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2		N	-0-				-0-
11		2220 N	1707	-0-	-513	-0-	1707	2		N	-0-				-0-
12		1581 N	1058	-0-	-523	-0-	1058	2		N	-0-				-0-
01		1953 N	923	-0-	-1030	-0-	923	2		N	-0-				-0-
CURRY GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 070062			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560			
08		62 N	-0-	-0-	-62	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-				-0-
HAM GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 070299			COMPL. DATE 02/12/1977			TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A			
08		775 N	545	-0-	-230	-0-	545	2		N	-0-				-0-
09		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-				-0-
10		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		N	-0-				-0-
11		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		N	-0-				-0-
12		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		N	-0-				-0-
01		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-				-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2			WELL #: 1			RRCID -> 070352			COMPL. DATE 03/01/2009			TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067			
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-				-0-
09		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-				-0-
10		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-				-0-
11		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-				-0-
12		155 N	72	-0-	-83	-0-	72	2		N	-0-				-0-
01		217 N	60	-0-	-157	-0-	60	2		N	-0-				-0-
REED GU #4			WELL #: 1			RRCID -> 072369			COMPL. DATE 04/14/1977			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024			
08		1023 N	902	-0-	-121	-0-	902	2		N	-0-				-0-
09		930 N	845	-0-	-85	-0-	845	2		N	-0-				-0-
10		930 N	877	-0-	-53	-0-	877	2		N	-0-				-0-
11		870 N	834	-0-	-36	-0-	834	2		N	-0-				-0-
12		868 N	817	-0-	-51	-0-	817	2		N	-0-				-0-
01		868 N	806	-0-	-62	-0-	806	2		N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1														
WELL #: 1 RRCID -> 072370 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10967 - 12098														
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	BALANCE
08	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2		N	-0-				-0-
09	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2		N	-0-				-0-
10	2666 N	2300	-0-	-366	-0-	2300	2		N	-0-				-0-
11	2610 N	2303	-0-	-307	-0-	2303	2		N	-0-				-0-
12	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2		N	-0-				-0-
01	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2		N	-0-				-0-
TURNER, C. E.														
WELL #: 1 RRCID -> 073294 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018														
08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-				-0-
09	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2		N	-0-				-0-
10	3100 N	14100	-0-	11000	11000	14097	2	3 9	N	3	3 8			-0-
11	3000 N	12706	-0-	9706	20706	12705	2	1 9	N	1	1 8			-0-
12	3100 N	10524	-0-	7424	28130	10523	2	1 9	N	1	1 8			-0-
01	36562 X	8432	-0-	-28130	-0-	8430	2	2 9	N	2	2 8			-0-
ZENO KING GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 073550 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255														
08	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2		N	-0-				-0-
09	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2		N	-0-				-0-
10	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2		N	-0-				-0-
11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-				-0-
12	3100 N	3123	-0-	23	23	3123	2		N	-0-				-0-
01	2557 N	2534	-0-	-23	-0-	2534	2		N	-0-				-0-
IVY, ATHEL														
WELL #: 1 RRCID -> 074628 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158														
08	1767 N	1764	-0-	-3	-0-	1763	2	1 9	N	1	1 8			-0-
09	1710 N	1667	-0-	-43	-0-	1667	2		N	-0-				-0-
10	1767 N	1744	-0-	-23	-0-	1743	2	1 9	N	1	1 8			-0-
11	1710 N	1443	-0-	-267	-0-	1443	2		N	-0-				-0-
12	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1961	2	1 9	N	1	1 8			-0-
01	1736 N	1724	-0-	-12	-0-	1723	2	1 9	N	1	1 8			-0-
BLACK, H. D. UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 076924 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077														
08	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	2		N	-0-				-0-
09	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2		N	-0-				-0-
10	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2		N	-0-				-0-
11	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2		N	-0-				-0-
12	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2		N	-0-				-0-
01	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2		N	-0-				-0-
SNEED GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 077133 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138														
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-				-0-
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-				-0-
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-				-0-
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-				-0-
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-				-0-
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-				-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SARTOR													CNTY: FREESTONE		
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 1 RRCID -> 077531 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	558 N	463	-0-	-95	-0-	463	2			N	-0-				-0-
09	480 N	441	-0-	-39	-0-	441	2			N	-0-				-0-
10	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-				-0-
11	450 N	426	-0-	-24	-0-	426	2			N	-0-				-0-
12	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-				-0-
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-				-0-
SENER													WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393		
08	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-				-0-
09	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-				-0-
10	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-				-0-
11	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-				-0-
12	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-				-0-
01	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-				-0-
BOYD "A"													WELL #: 2 RRCID -> 078080 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153		
08	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-				-0-
09	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-				-0-
10	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-				-0-
11	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-				-0-
12	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-				-0-
01	2976 X	2913	-0-	-63	-0-	2912	2	1	9	N	-0-	1	8		-0-
WETTERMARK													WELL #: 1 RRCID -> 078939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288		
08	682 N	602	-0-	-80	-0-	602	2			N	-0-				-0-
09	690 N	594	-0-	-96	-0-	594	2			N	-0-				-0-
10	744 N	640	-0-	-104	-0-	640	2			N	-0-				-0-
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-				-0-
12	620 N	529	-0-	-91	-0-	529	2			N	-0-				-0-
01	651 N	524	-0-	-127	-0-	524	2			N	-0-				-0-
HALE UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 079860 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316		
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-				-0-
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-				-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-				-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-				-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-				-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-				-0-
COOPER													WELL #: 1 RRCID -> 079932 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194		
08	403 N	195	-0-	-208	-0-	195	2			N	-0-				-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-				-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-				-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-				-0-
12	403 N	230	-0-	-173	-0-	230	2			N	-0-				-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				-0-
HUMPHRIES													WELL #: 1 RRCID -> 079933 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	080048	COMPL. DATE	08/15/1978	TOTAL DEPTH	12200	PERF.12010 - 12111					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	080172	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12439	PERF.11400 - 12283					
08	899 N	827	-0-	-72	-0-	827	2			N	-0-					-0-
09	870 N	778	-0-	-92	-0-	778	2			N	-0-					-0-
10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
REED GU #4		WELL #:		2	RRCID ->	080361	COMPL. DATE	12/06/1978	TOTAL DEPTH	12320	PERF.11990 - 12122					
08	2387 X	2246	-0-	-141	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
09	2310 X	2266	-0-	-44	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
10	2387 X	2264	-0-	-123	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
11	2280 X	2171	-0-	-109	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
12	2356 X	2249	-0-	-107	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
01	2356 X	2311	-0-	-45	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	080944	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11039 - 12209					
08	1736 N	586	-0-	-1150	-0-	586	2			N	-0-					-0-
09	1650 N	1050	-0-	-600	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
10	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
12	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
01	1736 N	1114	-0-	-622	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	081026	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	12425	PERF.11131 - 12228					
08	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1713	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
10	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
11	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
12	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
01	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	081617	COMPL. DATE	05/22/2018	TOTAL DEPTH	12374	PERF.11100 - 11240					
08	1860 N	1698	-0-	-162	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
09	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2160	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2000	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
12	2046 N	1892	-0-	-154	-0-	1891	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2015 N	1578	-0-	-437	-0-	1575	2	3	9	N	3	3	8			-0-
TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	081679	COMPL. DATE	01/09/1979	TOTAL DEPTH	11699	PERF.11296 - 11444					
08	4898 X	1712	-0-	-3186	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
09	4500 X	1529	-0-	-2971	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
10	4650 X	4620	-0-	-30	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
11	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
12	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
01	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 082000 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228														
M	0	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									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082194 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261														
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2		N	-0-			-0-
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2		N	-0-			-0-
10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2		N	-0-			-0-
11	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2		N	-0-			-0-
12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2		N	-0-			-0-
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2		N	-0-			-0-
TURNER, C.E. WELL #: 2 RRCID -> 083712 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293														
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
10	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
ROPER WELL #: 2 RRCID -> 086179 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134														
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		N	-0-			-0-
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-			-0-
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-			-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-			-0-
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-			-0-
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-			-0-
TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087064 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305														
08	3100	N	4040	-0-	940	2307	4040	2		N	-0-			-0-
09	3000	N	3771	-0-	771	3078	3771	2		N	-0-			-0-
10	6832	X	3754	-0-	-3078	-0-	3754	2		N	-0-			-0-
11	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2		N	-0-			-0-
12	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2		N	-0-			-0-
01	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2		N	-0-			-0-
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089511 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11157 - 12226														
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1894	2	2 9	N	2	2 8		-0-
09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1887	2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1969	2	2 9	N	2	2 8		-0-
11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2		N	-0-			-0-
12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2034	2	3 9	N	3	3 8		-0-
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2		N	-0-			-0-
ORAND WELL #: 1 RRCID -> 090002 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310															
BOYD-PICKETT GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 090811		COMPL. DATE 07/02/1980		TOTAL DEPTH 12327		PERF.12152 - 12288								
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
08		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

WETTERMARK				WELL #:		2	RRCID -> 091202		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11118 - 12297								
08		2009	N	2009	-0-	-0-		-0-		2009	2			N	-0-					-0-	
09		1530	N	1391	-0-	-139		-0-		1391	2			N	-0-					-0-	
10		2345	N	2345	-0-	-0-		-0-		2345	2			N	-0-					-0-	
11		1530	N	1280	-0-	-250		-0-		1280	2			N	-0-					-0-	
12		1426	N	1176	-0-	-250		-0-		1176	2			N	-0-					-0-	
01		1581	N	1581	-0-	-0-		-0-		1581	2			N	-0-					-0-	

FREEMAN UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 091450		COMPL. DATE 12/15/1980		TOTAL DEPTH 12240		PERF.11856 - 11895								
08		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09		365	N	365	-0-	-0-		-0-		365	2			N	-0-					-0-	
10		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12		31	N	-0-	-0-	-31		-0-						N	-0-					-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

SHORT				WELL #:		1	RRCID -> 091549		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH 12618		PERF.10160 - 10180								
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

CAPP'S NO. 1 GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 091953		COMPL. DATE 10/19/2010		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11348 - 12426								
08		1965	N	1965	-0-	-0-		-0-		1965	2			N	-0-					-0-	
09		1350	N	1350	-0-	-0-		-0-		1350	2			N	-0-					-0-	
10		1383	N	1383	-0-	-0-		-0-		1383	2			N	-0-					-0-	
11		1211	N	1211	-0-	-0-		-0-		1211	2			N	-0-					-0-	
12		1102	N	1102	-0-	-0-		-0-		1102	2			N	-0-					-0-	
01		1548	N	1548	-0-	-0-		-0-		1548	2			N	-0-					-0-	

PICKETT #1 GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 092890		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 12396		PERF.11106 - 11254								
08		168	N	168	-0-	-0-		-0-		168	2			N	-0-					25	
09		150	N	107	-0-	-43		-0-		107	2			N	-0-					25	
10		208	N	208	-0-	-0-		-0-		208	2			N	-0-					25	
11		164	N	164	-0-	-0-		-0-		164	2			N	-0-					25	
12		198	N	198	-0-	-0-		-0-		198	2			N	-0-					25	
01		217	N	193	-0-	-24		-0-		193	2			N	-0-					25	

ORAND -A-				WELL #:		1	RRCID -> 096261		COMPL. DATE 03/02/2020		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11382 - 11908								
08		2833	N	2833	-0-	-0-		-0-		2829	2	4	9	N	4		4	8		-0-	
09		3000	X	2630	-0-	-370		-0-		2630	2			N	-0-					-0-	
10		3100	X	2083	-0-	-1017		-0-		2080	2	3	9	N	3		3	8		-0-	
11		3000	X	2132	-0-	-868		-0-		2131	2	1	9	N	1		1	8		-0-	
12		3007	X	2078	-0-	-929		-0-		2077	2	1	9	N	1		1	8		-0-	
01		2821	X	1800	-0-	-1021		-0-		1796	2	4	9	N	4		4	8		-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY IVY, ATHEL UNIT													CNTY: FREESTONE		
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 2 RRCID -> 096668 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197															
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
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-				-0-
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-				-0-
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-				-0-
11	270 N	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-				-0-
12	527 N	313	-0-	-214	-0-	313	2			N	-0-				-0-
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-				-0-
CITY OF FAIRFIELD													WELL #: 1 RRCID -> 098584 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294		
08	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2341	2	3	9	N	3	3	8		-0-
09	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2149	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2253	2	2	9	N	2	2	8		-0-
11	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2192	2	1	9	N	1	1	8		-0-
12	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2356	2	2	9	N	2	2	8		-0-
01	1457 N	1330	-0-	-127	-0-	1327	2	3	9	N	3	3	8		-0-
TEAGUE GAS UNIT 1													WELL #: 3 RRCID -> 099218 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521		
08	496 N	392	-0-	-104	-0-	392	2			N	-0-				-0-
09	480 N	447	-0-	-33	-0-	447	2			N	-0-				-0-
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-				-0-
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-				-0-
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-				-0-
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-				-0-
KING, ZENO UNIT II													WELL #: 2 RRCID -> 099220 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310		
08	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-				-0-
09	1770 N	1735	-0-	-35	-0-	1735	2			N	-0-				-0-
10	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-				-0-
11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-				-0-
12	1798 N	1787	-0-	-11	-0-	1787	2			N	-0-				-0-
01	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-				-0-
WHITE, H. E.													WELL #: 1 RRCID -> 099478 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885		
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	493	2	13	9	N	12	12	8		-0-
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	566	2	2	9	N	2	2	8		-0-
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	561	2	11	9	N	10	10	8		-0-
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	481	2	3	9	N	3	3	8		-0-
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	515	2	9	9	N	8	8	8		-0-
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	545	2	18	9	N	16	16	8		-0-
LEVELS UNIT NO. 1													WELL #: 2 RRCID -> 100688 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WILLIFORD GAS UNIT #1													WELL #: 2 RRCID -> 101744 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280		
08	3100 N	3117	-0-	17	17	3116	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	2492 N	2475	-0-	-17	-0-	2475	2			N	-0-				-0-
10	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-				-0-
11	1350 X	868	-0-	-482	-0-	868	2			N	-0-				-0-
12	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-				-0-
01	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2942	2	1	9	N	1	1	8		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY TEAGUE GAS UNIT 3														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 2 RRCID -> 103298 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	774	2	1	9	N	-0-	1	8				90
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-						90
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	799	2	2	9	N	-0-	2	8				90
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-						90
12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	920	2	2	9	N	-0-	2	8				90
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	764	2	77	9	N	-0-	70					160

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 104034 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000																	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 104036 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165																	
08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-						-0-
09	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-						-0-
10	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-						-0-
11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-						-0-
12	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-						-0-
01	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-						-0-

BROWN, J. W. G. U. WELL #: 2 RRCID -> 107824 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113																	
08	1395 N	1378	-0-	-17	-0-	1378	2			N	-0-						-0-
09	1920 N	1457	-0-	-463	-0-	1457	2			N	-0-						-0-
10	1612 N	1441	-0-	-171	-0-	1441	2			N	-0-						-0-
11	1320 N	1314	-0-	-6	-0-	1314	2			N	-0-						-0-
12	1519 N	1291	-0-	-228	-0-	1291	2			N	-0-						-0-
01	1426 N	1376	-0-	-50	-0-	1376	2			N	-0-						-0-

MCMICHAEL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 108109 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246																	
08	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-						-0-
09	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-						-0-
10	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-						-0-
11	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-						-0-
12	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-						-0-
01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-						-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108965 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438																	
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-						-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-						-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-						-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-						-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-						-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-						-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109291 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179																	
08	1364 N	1310	-0-	-54	-0-	1310	2			N	-0-						-0-
09	1320 N	1259	-0-	-61	-0-	1259	2			N	-0-						-0-
10	1364 N	1292	-0-	-72	-0-	1292	2			N	-0-						-0-
11	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-						-0-
12	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-						-0-
01	1302 N	1127	-0-	-175	-0-	1127	2			N	-0-						-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
JONES, L.V. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	109811	COMPL. DATE	07/17/2014	TOTAL	DEPTH	12373	PERF.11014 - 11495		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	2666 N	2598	-0-	-68	-0-	-0-	2598	2		N	-0-				-0-
09	2580 N	2494	-0-	-86	-0-	-0-	2494	2		N	-0-				-0-
10	2604 N	2552	-0-	-52	-0-	-0-	2552	2		N	-0-				-0-
11	2520 N	2473	-0-	-47	-0-	-0-	2473	2		N	-0-				-0-
12	2573 N	2496	-0-	-77	-0-	-0-	2496	2		N	-0-				-0-
01	2542 N	2382	-0-	-160	-0-	-0-	2382	2		N	-0-				-0-

COSSON				WELL #:	3	RRCID ->	109979	COMPL. DATE	03/28/2017	TOTAL	DEPTH	12451	PERF.11242 - 11638		
08	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	-0-	4227	2	3 9	N	3	3 8			-0-
09	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	-0-	4107	2		N	-0-				-0-
10	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	-0-	4158	2	2 9	N	2	2 8			-0-
11	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	-0-	3954	2	1 9	N	1	1 8			-0-
12	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	-0-	3989	2	1 9	N	1	1 8			-0-
01	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	-0-	4334	2	6 9	N	5	5 8			-0-

TEAGUE GAS UNIT #4				WELL #:	3	RRCID ->	112404	COMPL. DATE	07/16/1984	TOTAL	DEPTH	11460	PERF.11261 - 11368		
08	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	-0-	2034	2		N	-0-				-0-
09	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	-0-	2127	2		N	-0-				-0-
10	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	-0-	1904	2		N	-0-				-0-
11	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	-0-	1802	2		N	-0-				-0-
12	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	-0-	2228	2		N	-0-				-0-
01	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	-0-	1683	2		N	-0-				-0-

BONNER, J.				WELL #:	1	RRCID ->	113277	COMPL. DATE	05/12/1984	TOTAL	DEPTH	12845	PERF.11875 - 11949		
08	496 N	411	-0-	-85	-0-	-0-	411	2		Y	-0-				-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	398	2		Y	-0-				-0-
10	403 N	383	-0-	-20	-0-	-0-	383	2		Y	-0-				-0-
11	390 N	389	-0-	-1	-0-	-0-	389	2		Y	-0-				-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	412	2		Y	-0-				-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	418	2		Y	-0-				-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	113960	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.11087 - 12232		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HENDERSON GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	114076	COMPL. DATE	05/08/2010	TOTAL	DEPTH	12514	PERF.11304 - 11695		
08	1612 N	1535	-0-	-77	-0-	-0-	1534	2	1 9	N	1	1 8			-0-
09	1590 N	1415	-0-	-175	-0-	-0-	1415	2		N	-0-				-0-
10	1581 N	1472	-0-	-109	-0-	-0-	1472	2		N	-0-				-0-
11	1500 N	1444	-0-	-56	-0-	-0-	1444	2		N	-0-				-0-
12	1457 N	1439	-0-	-18	-0-	-0-	1438	2	1 9	N	1	1 8			-0-
01	1457 N	1237	-0-	-220	-0-	-0-	1236	2	1 9	N	1	1 8			-0-

ROGERS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	114079	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12560	PERF.11798 - 12518		
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-				-0-
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-				-0-
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-				-0-
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-				-0-
12	651 N	643	-0-	-8	-0-	-0-	643	2		N	-0-				-0-
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 114715		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346			
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	899	2		N	-0-	
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-	
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-	
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-	
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	948	2		N	-0-	
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-	

MOODY ESTATE				WELL #:		2		RRCID -> 116359		COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 116864		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11188 - 11627	
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-	
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-	
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-	
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-	
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-	
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	

JONES, L. V. GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 117025		COMPL. DATE 04/13/1985		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131	
08	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3873	2		N	-0-	
09	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3423	2		N	-0-	
10	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3640	2		N	-0-	
11	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3926	2		N	-0-	
12	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4060	2		N	-0-	
01	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3804	2		N	-0-	

WINFREE				WELL #:		2		RRCID -> 117405		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367	
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-	
09	840 N	744	-0-	-96	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-	
10	837 N	534	-0-	-303	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-	
11	990 N	462	-0-	-528	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-	
12	775 N	470	-0-	-305	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-	
01	527 N	525	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-	

WARD, J. B.				WELL #:		1		RRCID -> 117579		COMPL. DATE 07/21/1985		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908	
08	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1255	2		N	-0-	
09	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1217	2		N	-0-	
10	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1710	2		N	-0-	
11	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1617	2		N	-0-	
12	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1663	2		N	-0-	
01	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1565	2		N	-0-	

PENN-SENTER				WELL #:		1		RRCID -> 119008		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KIRSCH GAS UNIT														
		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		//CONT.//		386310										
		WELL #:		3		RRCID -> 119991		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 12757		PERF.11566 - 11997		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT														
		WELL #:		2		RRCID -> 126208		COMPL. DATE 11/26/1987		TOTAL DEPTH 12360		PERF.12003 - 12020		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
KEILS, W. A. GAS UNIT														
		WELL #:		2		RRCID -> 133813		COMPL. DATE 01/21/1990		TOTAL DEPTH 12375		PERF.12147 - 12281		
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2		N	-0-			-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT														
		WELL #:		1		RRCID -> 134307		COMPL. DATE 03/14/1990		TOTAL DEPTH 12501		PERF.12060 - 12084		
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2		N	-0-			-0-
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2		N	-0-			-0-
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-			-0-
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-			-0-
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-			-0-
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-			-0-
COOPER														
		WELL #:		2		RRCID -> 134929		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 12448		PERF.11305 - 12356		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
SENER														
		WELL #:		2		RRCID -> 136538		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 12540		PERF.10870 - 12269		
08	775	N	697	-0-	-78	-0-	697	2		N	-0-			-0-
09	690	N	620	-0-	-70	-0-	620	2		N	-0-			-0-
10	713	N	294	-0-	-419	-0-	294	2		N	-0-			-0-
11	660	N	207	-0-	-453	-0-	207	2		N	-0-			-0-
12	651	N	190	-0-	-461	-0-	190	2		N	-0-			-0-
01	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	2		N	-0-			-0-
WILLIFORD														
		WELL #:		2		RRCID -> 138693		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 12120		PERF.11772 - 11784		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
ROBERTS, L. F.		WELL #: 3		RRCID -> 140362		COMPL. DATE 12/09/1991		TOTAL DEPTH 12600	
								PERF.12202 - 12383	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2291 2	2 9	N	-0-
09	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248 2		N	-0-
10	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2136 2	1 9	N	-0-
11	1920 N	1837	-0-	-83	-0-	1837 2		N	-0-
12	1984 N	1634	-0-	-350	-0-	1633 2	1 9	N	-0-
01	1984 N	1402	-0-	-582	-0-	1400 2	2 9	N	-0-
WILLIFORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 141175		COMPL. DATE 03/09/1992		TOTAL DEPTH 12300	
								PERF.10140 - 10240	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 151119		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 12215	
								PERF.11847 - 11949	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
ROBERTS, L. F.		WELL #: 1		RRCID -> 152389		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 12550	
								PERF.11084 - 11213	
08	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 2		N	-0-
09	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2		N	-0-
10	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2		N	-0-
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2		N	-0-
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2		N	-0-
01	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2		N	-0-
HAM GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 153461		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL DEPTH 12450	
								PERF.12139 - 12294	
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-
10	310 N	267	-0-	-43	-0-	267 2		N	-0-
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	299 2		N	-0-
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	273 2		N	-0-
01	279 N	248	-0-	-31	-0-	248 2		N	-0-
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 158095		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 12626	
								PERF. 9038 - 9170	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
ORAND #1		WELL #: 2		RRCID -> 158553		COMPL. DATE 11/26/2013		TOTAL DEPTH 12315	
								PERF.10168 - 11066	
08	3627 X	3499	-0-	-128	-0-	3486 2	13 9	N	-0-
09	3420 X	3338	-0-	-82	-0-	3335 2	3 9	N	-0-
10	3534 X	3427	-0-	-107	-0-	3413 2	14 9	N	-0-
11	3420 X	3203	-0-	-217	-0-	3200 2	3 9	N	-0-
12	3503 X	3407	-0-	-96	-0-	3397 2	10 9	N	-0-
01	3503 X	2960	-0-	-543	-0-	2943 2	17 9	N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY REED GU #4										//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
										WELL #: 3		RRCID -> 159091		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12290		PERF.12084 - 12174	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE							
08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-			58							
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-			58							
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-			58							
11	720 N	664	-0-	-56	-0-	664	2			N	-0-			58							
12	806 N	670	-0-	-136	-0-	670	2			N	-0-			58							
01	682 N	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-			58							
WILLIFORD										WELL #: 1		RRCID -> 159412		COMPL. DATE 07/17/1996		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10274 - 10544			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
MOODY ESTATE										WELL #: 1		RRCID -> 159904		COMPL. DATE 10/06/2013		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10941 - 11342			
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	703	2	3	9	N	3	3 8		-0-							
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-			-0-							
10	310 N	127	-0-	-183	-0-	127	2			N	-0-			-0-							
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			-0-							
12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	988	2	6	9	N	5	5 8		-0-							
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-							
WILLIFORD GAS UNIT #1										WELL #: 1		RRCID -> 161872		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 12422		PERF.11395 - 11530			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
HALE UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 162932		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 12555		PERF.11144 - 12307			
08	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2117	2	2	9	N	2	2 8		-0-							
09	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-			-0-							
10	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1934	2	1	9	N	1	1 8		-0-							
11	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-			-0-							
12	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1639	2	1	9	N	1	1 8		-0-							
01	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1231	2	1	9	N	1	1 8		-0-							
HAM GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 163686		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 11155		PERF. 8915 - 10133			
08	8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	8894	2			N	-0-			-0-							
09	8248 X	8248	-0-	-0-	-0-	8248	2			N	-0-			-0-							
10	8744 X	8744	-0-	-0-	-0-	8744	2			N	-0-			-0-							
11	7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	7971	2			N	-0-			-0-							
12	7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	2			N	-0-			-0-							
01	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	7115	2			N	-0-			-0-							
HAM GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 163828		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 11144		PERF. 8528 - 9372			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
BARNETT GAS UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 164207		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 12610		PERF.11372 - 11456			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT		-0-
REED GU #4			WELL #:		4		RRCID -> 164904		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10540 - 12230			
08	31	N	3	-0-	-28	-0-		3	2			N		-0-		-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-						N		-0-		-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-		27	2			N		-0-		-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-						N		-0-		-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-		53	2			N		-0-		-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-		18	2			N		-0-		-0-
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT			WELL #:		4		RRCID -> 165118		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 11363		PERF.10310 - 10874			
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-		1885	2	6	9	N	5	5	8	-0-
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-		1789	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-		1879	2	6	9	N	5	5	8	-0-
11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-		2016	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-		2204	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-		1959	2	4	9	N	4	4	8	-0-
COSSON GAS UNIT			WELL #:		4		RRCID -> 165145		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10060 - 10630			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		-0-
HARTLEY UNIT			WELL #:		2		RRCID -> 165486		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 12614		PERF.10877 - 11446			
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-		383	2			N		-0-		-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-		382	2			N		-0-		-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-		390	2			N		-0-		-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-		384	2			N		-0-		-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-		398	2			N		-0-		-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-		384	2			N		-0-		-0-
HENDERSON GAS UNIT			WELL #:		3 L		RRCID -> 165752		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11875		PERF.11635 - 11746			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		-0-
IRVIN GAS UNIT			WELL #:		3		RRCID -> 165944		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10006 - 10742			
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY																							
HAM GAS UNIT																							
WELL #: 7D												RRCID -> 166571		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 9114 - 9160					
M 0		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-					
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-					
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-					
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-					
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-					
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-					
ROGERS GAS UNIT												WELL #: 3		RRCID -> 167792		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 12082		PERF.11882 - 11969			
08	837 N		673	-0-	-164	-0-		673	2				N	-0-				-0-					
09	960 N		480	-0-	-480	-0-		480	2				N	-0-				-0-					
10	930 N		451	-0-	-479	-0-		451	2				N	-0-				-0-					
11	660 N		429	-0-	-231	-0-		429	2				N	-0-				-0-					
12	496 N		455	-0-	-41	-0-		455	2				N	-0-				-0-					
01	465 N		465	-0-	-0-	-0-		464	2		1	9	N	1		1	8	-0-					
FOOTBALL FIELD												WELL #: 1		RRCID -> 170964		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12502		PERF.11428 - 12291			
08	2075 N		2075	-0-	-0-	-0-		2075	2				N	-0-				-0-					
09	1830 N		1750	-0-	-80	-0-		1750	2				N	-0-				-0-					
10	1929 N		1929	-0-	-0-	-0-		1929	2				N	-0-				-0-					
11	2010 N		1859	-0-	-151	-0-		1859	2				N	-0-				-0-					
12	1804 N		1804	-0-	-0-	-0-		1804	2				N	-0-				-0-					
01	1922 N		1721	-0-	-201	-0-		1721	2				N	-0-				-0-					
WILLARD												WELL #: 1		RRCID -> 172497		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11872 - 11897			
08	381 N		381	-0-	-0-	-0-		381	2				N	-0-				-0-					
09	385 N		385	-0-	-0-	-0-		385	2				N	-0-				-0-					
10	382 N		382	-0-	-0-	-0-		382	2				N	-0-				-0-					
11	300 N		296	-0-	-4	-0-		296	2				N	-0-				-0-					
12	345 N		345	-0-	-0-	-0-		345	2				N	-0-				-0-					
01	385 N		385	-0-	-0-	-0-		385	2				N	-0-				-0-					
SNEED GAS UNIT												WELL #: 6 T		RRCID -> 173813		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8205 - 9918			
08	62 N		60	-0-	-2	-0-		60	2				N	-0-				-0-					
09	70 N		70	-0-	-0-	-0-		70	2				N	-0-				-0-					
10	263 N		263	-0-	-0-	-0-		263	2				N	-0-				-0-					
11	352 N		352	-0-	-0-	-0-		352	2				N	-0-				-0-					
12	349 N		349	-0-	-0-	-0-		349	2				N	-0-				-0-					
01	313 N		313	-0-	-0-	-0-		313	2				N	-0-				-0-					
JONES, L. V. GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 174122		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 12322		PERF.11354 - 11490			
08	1825 N		1825	-0-	-0-	-0-		1825	2				N	-0-				-0-					
09	1975 N		1975	-0-	-0-	-0-		1975	2				N	-0-				-0-					
10	1887 N		1887	-0-	-0-	-0-		1887	2				N	-0-				-0-					
11	1854 N		1854	-0-	-0-	-0-		1854	2				N	-0-				-0-					
12	2046 N		1657	-0-	-389	-0-		1657	2				N	-0-				-0-					
01	1891 N		1744	-0-	-147	-0-		1744	2				N	-0-				-0-					
BOYD "A"												WELL #: 3		RRCID -> 174597		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12150		PERF.10094 - 11984	
08	2911 N		2911	-0-	-0-	-0-		2904	2		7	9	N	6		6	8	-0-					
09	1770 N		1228	-0-	-542	-0-		1228	2				N	-0-				-0-					
10	1829 N		872	-0-	-957	-0-		872	2				N	-0-				-0-					
11	1770 N		532	-0-	-1238	-0-		532	2				N	-0-				-0-					
12	1271 N		406	-0-	-865	-0-		406	2				N	-0-				-0-					
01	3100 N		4855	-0-	1755	1755		4851	2		4	9	N	4		4	8	-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY DUNLAP GAS UNIT #1														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 3 RRCID -> 176241 COMPL. DATE 01/18/2025 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 12064														
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	BALANCE
08	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1505	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-			-0-
10	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1430	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-			-0-
12	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1510	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1700	2	2	9	N	2	2	8	-0-
HENDERSON, JOHN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176732 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179976 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10844 - 11304														
08	3100 N	3094	-0-	-6	1123	3094	2			N	-0-			-0-
09	3000 N	2328	-0-	-672	451	2328	2			N	-0-			-0-
10	2895 X	2444	-0-	-451	-0-	2444	2			N	-0-			-0-
11	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-			-0-
12	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-			-0-
01	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-			-0-
BLACK, H.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184909 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202														
08	2294 N	2026	-0-	-268	-0-	2023	2	3	9	N	3	3	8	-0-
09	2070 N	2046	-0-	-24	-0-	2046	2			N	-0-			-0-
10	2077 N	2070	-0-	-7	-0-	2067	2	3	9	N	3	3	8	-0-
11	1950 N	1948	-0-	-2	-0-	1948	2			N	-0-			-0-
12	2108 N	2011	-0-	-97	-0-	2009	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01	2077 N	1534	-0-	-543	-0-	1531	2	3	9	N	3	3	8	-0-
WETTERMARK WELL #: 3 RRCID -> 185472 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11106 - 11300														
08	1860 X	1609	-0-	-251	-0-	1607	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	1680 N	1544	-0-	-136	-0-	1544	2			N	-0-			-0-
10	1705 N	1628	-0-	-77	-0-	1626	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	1560 N	1463	-0-	-97	-0-	1463	2			N	-0-			-0-
12	1581 N	1215	-0-	-366	-0-	1214	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	1643 N	419	-0-	-1224	-0-	418	2	1	9	N	1	1	8	-0-
ATHEL IVY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185486 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301														
08	2962 N	2847	-0-	-115	-0-	2841	2	6	9	N	5	5	8	-0-
09	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-			-0-
10	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-			-0-
11	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2928	2	70	9	N	64	1	8	63
12	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-			63
01	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2487	2	2	9	N	2	2	8	63
BONNER, J. WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824														
08	2356 X	12	-0-	-2344	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
09	2280 X	51	-0-	-2229	-0-	51	2			Y	-0-			-0-
10	2356 X	80	-0-	-2276	-0-	79	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
11	1680 X	101	-0-	-1579	-0-	101	2			Y	-0-			-0-
12	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-			-0-
01	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310												
BONNER, J.				WELL #:		3		RRCID -> 186131		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 12095		PERF.11558 - 11971				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-			1123 2			Y	-0-					-0-	
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-			758 2			Y	-0-					-0-	
10	984 N	984	-0-	-0-	-0-			984 2			Y	-0-					-0-	
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-			1042 2			Y	-0-					-0-	
12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-			1130 2			Y	-0-					-0-	
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-			1104 2			Y	-0-					-0-	
TURNER, C.E. #2 GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 186272		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10655 - 10906				
08	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-			1771 2			N	-0-					-0-	
09	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-			1634 2			N	-0-					-0-	
10	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-			1609 2			N	-0-					-0-	
11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-			1515 2			N	-0-					-0-	
12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-			1395 2			N	-0-					-0-	
01	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-			1551 2			N	-0-					-0-	
WILLIFORD, C. N.				WELL #:		4		RRCID -> 186360		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11505		PERF.10874 - 11222				
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-			809 2			N	-0-					-0-	
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-			1022 2			N	-0-					-0-	
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-			588 2			N	-0-					-0-	
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-			553 2			N	-0-					-0-	
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-			740 2			N	-0-					-0-	
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-			829 2			N	-0-					-0-	
JOHNSON HEIRS				WELL #:		1		RRCID -> 187576		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 12330		PERF.11744 - 12198				
08	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-			3984 2	1	9	Y	1		1	8		-0-	
09	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-			3915 2			Y	-0-					-0-	
10	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-			3843 2	1	9	Y	1		1	8		-0-	
11	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-			3649 2			Y	-0-					-0-	
12	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-			3743 2			Y	-0-					-0-	
01	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-			3637 2			Y	-0-					-0-	
BONNER, J.				WELL #:		4		RRCID -> 187618		COMPL. DATE 02/11/2002		TOTAL DEPTH 11994		PERF.11360 - 11554				
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-			68 2			Y	-0-					-0-	
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-			55 2			Y	-0-					-0-	
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-			91 2			Y	-0-					-0-	
11	60 N	34	-0-	-26	-0-			34 2			Y	-0-					-0-	
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-			80 2			Y	-0-					-0-	
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-			113 2			Y	-0-					-0-	
JONES, L.V. UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 188573		COMPL. DATE 04/23/2002		TOTAL DEPTH 12320		PERF.10948 - 11279				
08	7836 X	7836	-0-	-0-	-0-			7836 2			N	-0-					-0-	
09	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-			5758 2			N	-0-					-0-	
10	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-			1934 2			N	-0-					-0-	
11	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-			5983 2			N	-0-					-0-	
12	992 X	879	-0-	-113	-0-			879 2			N	-0-					-0-	
01	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-			2518 2			N	-0-					-0-	
HILL, F. E. III				WELL #:		2		RRCID -> 190845		COMPL. DATE 09/08/2002		TOTAL DEPTH 12481		PERF.10946 - 11346				
08	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-			2986 2	10	9	N	9		9	8		-0-	
09	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-			2159 2		1	9	N	1		1	8	-0-	
10	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-			1842 2		3	9	N	3		3	8	-0-	
11	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-			1573 2			N	-0-					-0-	
12	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-			1340 2		1	9	N	1		1	8	-0-	
01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-			1344 2		2	9	N	2		2	8	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
HILL, F. E. III			WELL #:		1		RRCID -> 192838		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10972 - 11394			
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
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-			-0-
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-			-0-
10	775	N	731	-0-	-44	-0-	-0-	731	2			N	-0-			-0-
11	780	N	737	-0-	-43	-0-	-0-	737	2			N	-0-			-0-
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-			-0-
01	744	N	743	-0-	-1	-0-	-0-	743	2			N	-0-			-0-
STARK			WELL #:		1		RRCID -> 194216		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11734 - 11820			
08	620	N	575	-0-	-45	-0-	-0-	575	2			N	-0-			-0-
09	600	N	527	-0-	-73	-0-	-0-	527	2			N	-0-			-0-
10	589	N	572	-0-	-17	-0-	-0-	572	2			N	-0-			-0-
11	570	N	542	-0-	-28	-0-	-0-	542	2			N	-0-			-0-
12	558	N	554	-0-	-4	-0-	-0-	554	2			N	-0-			-0-
01	558	N	549	-0-	-9	-0-	-0-	549	2			N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT			WELL #:		4		RRCID -> 194857		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 12969		PERF.11633 - 12056			
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	-0-	1734	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	1620	N	1588	-0-	-32	-0-	-0-	1588	2			N	-0-			-0-
10	1736	N	1386	-0-	-350	-0-	-0-	1385	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-			-0-
12	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	-0-	2591	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	-0-	2664	2	1	9	N	1	1	8	-0-
COSSON SWD			WELL #:		1		RRCID -> 195551		COMPL. DATE 06/28/2003		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4448 - 4706			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CLARKE GAS UNIT			WELL #:		3		RRCID -> 195986		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 12424		PERF.11690 - 12328			
08	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-			-0-
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-			-0-
10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-			-0-
11	1560	N	1081	-0-	-479	-0-	-0-	1081	2			N	-0-			-0-
12	1612	N	1192	-0-	-420	-0-	-0-	1192	2			N	-0-			-0-
01	1612	N	1066	-0-	-546	-0-	-0-	1065	2	1	9	N	1	1	8	-0-
WINFREE GAS UNIT			WELL #:		5		RRCID -> 195990		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 13020		PERF.11504 - 12650			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT			WELL #:		4		RRCID -> 196018		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 13040		PERF.11650 - 12216			
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-			-0-
09	1260	N	1135	-0-	-125	-0-	-0-	1135	2			N	-0-			-0-
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-			-0-
11	1290	N	1164	-0-	-126	-0-	-0-	1164	2			N	-0-			-0-
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-			-0-
01	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	-0-	1204	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ROGERS GAS UNIT														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 5 RRCID -> 196019 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					-0-	
09	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					-0-	
10	186 N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					-0-	
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-	
12	155 N	23	-0-	-132	-0-	23	2			N	-0-					-0-	
01	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					-0-	
BARNETT GAS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 196596 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808			
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-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WINFREE GAS UNIT														WELL #: 7 RRCID -> 196885 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11374 - 12524			
08	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2			N	-0-					-0-	
09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-	
10	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	1017	2			N	-0-					-0-	
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-	
12	1054 N	1015	-0-	-39	-0-	1015	2			N	-0-					-0-	
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-	
HENDERSON GAS UNIT														WELL #: 5 RRCID -> 197137 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998			
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-	
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-	
10	620 N	560	-0-	-60	-0-	560	2			N	-0-					-0-	
11	570 N	556	-0-	-14	-0-	556	2			N	-0-					-0-	
12	589 N	559	-0-	-30	-0-	559	2			N	-0-					-0-	
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	591	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
PROFFIT UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 197247 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
CURRY GAS UNIT														WELL #: 4 RRCID -> 197318 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12769 PERF.10726 - 11710			
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-	
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-	
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-	
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-	
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-	
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-	
CLARKE GAS UNIT														WELL #: 6 RRCID -> 197625 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208			
08	1767 N	968	-0-	-799	-0-	967	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
09	1680 N	895	-0-	-785	-0-	895	2			N	-0-					-0-	
10	961 N	716	-0-	-245	-0-	716	2			N	-0-					-0-	
11	930 N	629	-0-	-301	-0-	629	2			N	-0-					-0-	
12	930 N	715	-0-	-215	-0-	715	2			N	-0-					-0-	
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	819	2	1	9	N	1	1	8			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																																												
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																																																																										
ROGERS GAS UNIT															WELL #: 6															RRCID -> 197944															COMPL. DATE 07/01/2006															TOTAL DEPTH 12880															PERF.11494 - 12624														
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	AMT	CODE	BALANCE																																																																		
08	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2223	2	2	9	N	2	2	8	-0-	2	8	-0-	-0-	-0-																																																																		
09	2040	N	1971	-0-	-69	-0-	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-	-0-	-0-																																																																			
10	2139	N	1972	-0-	-167	-0-	-0-	-0-	-0-	1971	2	1	9	N	1	1	8	-0-	1	8	-0-	-0-																																																																			
11	2160	N	1780	-0-	-380	-0-	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-	-0-	-0-																																																																			
12	2046	N	1712	-0-	-334	-0-	-0-	-0-	-0-	1711	2	1	9	N	1	1	8	-0-	1	8	-0-	-0-																																																																			
01	1984	N	1433	-0-	-551	-0-	-0-	-0-	-0-	1431	2	2	9	N	2	2	8	-0-	2	8	-0-	-0-																																																																			
HENDERSON GAS UNIT															WELL #: 4															RRCID -> 198537															COMPL. DATE 02/13/2004															TOTAL DEPTH 12345															PERF.11650 - 12188														
08	3317	X	3048	-0-	-269	-0-	-0-	-0-	-0-	3047	2	1	9	N	1	1	8	-0-			-0-	-0-	-0-																																																																		
09	3450	X	2575	-0-	-875	-0-	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-	-0-	-0-																																																																			
10	3565	X	2647	-0-	-918	-0-	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-	-0-	-0-																																																																			
11	3450	X	2141	-0-	-1309	-0-	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-	-0-	-0-																																																																			
12	3038	X	2682	-0-	-356	-0-	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-	-0-	-0-																																																																			
01	3038	X	2529	-0-	-509	-0-	-0-	-0-	-0-	2528	2	1	9	N	1	1	8	-0-	1	8	-0-	-0-																																																																			
CURRY GAS UNIT															WELL #: 2															RRCID -> 198595															COMPL. DATE 07/01/2006															TOTAL DEPTH 12700															PERF.10810 - 12424														
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-	-0-	-0-																																																																			
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-	-0-	-0-																																																																			
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-	-0-	-0-																																																																			
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-	-0-	-0-																																																																			
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-	-0-	-0-																																																																			
01	124	N	67	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-	-0-	-0-																																																																			
PICKETT #1 GAS UNIT															WELL #: 3															RRCID -> 198610															COMPL. DATE 07/01/2006															TOTAL DEPTH 12485															PERF.11120 - 12208														
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2014	2	2	9	N	2	2	8	-0-			-0-	-0-	-0-																																																																		
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-	-0-	-0-																																																																			
10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1985	2	2	9	N	2	2	8	-0-			-0-	-0-	-0-																																																																		
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1830	2	1	9	N	1	1	8	-0-			-0-	-0-	-0-																																																																		
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1874	2	2	9	N	2	2	8	-0-			-0-	-0-	-0-																																																																		
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-	-0-	-0-																																																																			
WINFREE GAS UNIT															WELL #: 6															RRCID -> 198785															COMPL. DATE N/A															TOTAL DEPTH 12775															PERF.10992 - 12482														
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-	-0-	-0-																																																																			
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-	-0-	-0-																																																																			
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-	-0-	-0-																																																																			
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-	-0-	-0-																																																																			
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	-0-	-0-																																																																			
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-	-0-	-0-																																																																			
ROGERS GAS UNIT															WELL #: 7															RRCID -> 198882															COMPL. DATE 11/07/2003															TOTAL DEPTH 12400															PERF.11350 - 12104														
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	747	2	1	9	N	1	1	8	-0-			-0-	-0-	-0-																																																																		
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-	-0-	-0-																																																																			
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-	-0-	-0-																																																																			
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-	-0-	-0-																																																																			
12	744	N	586	-0-	-158	-0-	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-	-0-	-0-																																																																			
01	744	N	655	-0-	-89	-0-	-0-	-0-	-0-	654	2	1	9	N	1	1	8	-0-	1	8	-0-	-0-																																																																			
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 3															RRCID -> 198967															COMPL. DATE 07/27/2015															TOTAL DEPTH 12655															PERF.10365 - 10720														
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-	-0-	-0-																																																																			
09	3	N	1	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-	-0-	-0-																																																																			
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-	-0-	-0-																																																																			
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-	-0-	-0-																																																																			
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-	-0-	-0-																																																																			
01	7	N	4	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-	-0-	-0-																																																																			

OIL AND GAS DIVISION														
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
IRVIN GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 199057 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516														
M 0	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	
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-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
JONES, L. V. GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 199147 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414														
08	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	2		N	-0-			-0-	
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-	
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-	
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-	
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-	
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-	
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 199620 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168														
08	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2341	2	2 9	N	2	2 8		-0-	
09	2220 N	2198	-0-	-22	-0-	2198	2		N	-0-			-0-	
10	2294 N	2242	-0-	-52	-0-	2241	2	1 9	N	1	1 8		-0-	
11	2220 N	2064	-0-	-156	-0-	2064	2		N	-0-			-0-	
12	2263 N	2073	-0-	-190	-0-	2072	2	1 9	N	1	1 8		-0-	
01	2232 N	1881	-0-	-351	-0-	1879	2	2 9	N	2	2 8		-0-	
BARNETT GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 199839 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124														
08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2		N	-0-			-0-	
09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		N	-0-			-0-	
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		N	-0-			-0-	
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-			-0-	
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		N	-0-			-0-	
01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-			-0-	
CURRY GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518														
08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1263	2	3 9	N	3	3 8		-0-	
09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	917	2	1 9	N	1	1 8		-0-	
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	918	2	3 9	N	3	3 8		-0-	
11	1230 N	838	-0-	-392	-0-	837	2	1 9	N	1	1 8		-0-	
12	961 N	833	-0-	-128	-0-	832	2	1 9	N	1	1 8		-0-	
01	930 N	560	-0-	-370	-0-	558	2	2 9	N	2	2 8		-0-	
BOYD-PICKETT GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 199990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360														
08	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		N	-0-			-0-	
09	1440 N	858	-0-	-582	-0-	858	2		N	-0-			-0-	
10	1333 N	679	-0-	-654	-0-	679	2		N	-0-			-0-	
11	1290 N	901	-0-	-389	-0-	901	2		N	-0-			-0-	
12	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2		N	-0-			-0-	
01	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2		N	-0-			-0-	
BOYD-PICKETT GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 200280 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164														
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-			-0-	
09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2		N	-0-			-0-	
10	837 N	772	-0-	-65	-0-	772	2		N	-0-			-0-	
11	840 N	735	-0-	-105	-0-	735	2		N	-0-			-0-	
12	868 N	759	-0-	-109	-0-	759	2		N	-0-			-0-	
01	775 N	737	-0-	-38	-0-	737	2		N	-0-			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY IRVIN GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 6 RRCID -> 200636 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1012	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-			-0-
10	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1620	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-			-0-
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	586	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	527 N	280	-0-	-247	-0-	278	2	2	9	N	2	2	8	-0-
JOHNSON HEIRS														
WELL #: 2 RRCID -> 200913 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 11745 - 12165														
08	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2432	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
09	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			Y	-0-			-0-
10	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2336	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
11	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-			-0-
12	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			Y	-0-			-0-
01	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-			-0-
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 201370 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 12335 PERF. 11682 - 12184														
08	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1566	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	1470 N	1442	-0-	-28	-0-	1442	2			N	-0-			-0-
10	1674 N	1498	-0-	-176	-0-	1497	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	1530 N	1374	-0-	-156	-0-	1374	2			N	-0-			-0-
12	1488 N	1120	-0-	-368	-0-	1119	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	1488 N	1252	-0-	-236	-0-	1250	2	2	9	N	2	2	8	-0-
COSSON GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 201537 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 12634 PERF. 12224 - 12380														
08	1054 N	45	-0-	-1009	-0-	45	2			N	-0-			-0-
09	600 N	50	-0-	-550	-0-	50	2			N	-0-			-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			-0-
BONNER, J.														
WELL #: 5 RRCID -> 201573 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF. 11570 - 11993														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
COSSON GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 201721 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF. 11652 - 12430														
08	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-			-0-
09	2460 N	2434	-0-	-26	-0-	2434	2			N	-0-			-0-
10	2666 N	2453	-0-	-213	-0-	2453	2			N	-0-			-0-
11	2520 N	2409	-0-	-111	-0-	2409	2			N	-0-			-0-
12	2511 N	2454	-0-	-57	-0-	2454	2			N	-0-			-0-
01	2449 N	2391	-0-	-58	-0-	2391	2			N	-0-			-0-
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 201788 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12305 PERF. 11646 - 12222														
08	1333 N	1271	-0-	-62	-0-	1270	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	1440 N	1011	-0-	-429	-0-	1011	2			N	-0-			-0-
10	1364 N	1170	-0-	-194	-0-	1170	2			N	-0-			-0-
11	1230 N	1096	-0-	-134	-0-	1096	2			N	-0-			-0-
12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-			-0-
01	1178 N	1132	-0-	-46	-0-	1131	2	1	9	N	1	1	8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HENDERSON GAS UNIT				//CONT.// 88576 304 386310 WELL #:	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
					RRCID ->	202285	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.	11568	-	12150		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	4061 X	3517	-0-	-0-	-544	-0-	3515	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3510 X	3326	-0-	-0-	-184	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
10	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	-0-	3747	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3510 X	3302	-0-	-0-	-208	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
12	3627 X	3412	-0-	-0-	-215	-0-	3411	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3751 X	2311	-0-	-0-	-1440	-0-	2309	2	2	9	N	2	2	8			-0-
CLARKE GAS UNIT					WELL #:	5	RRCID ->	202621	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL	DEPTH	12511	PERF.	11882	-	12368
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
REED, HUGH "A"					WELL #:	1	RRCID ->	202650	COMPL. DATE	04/18/2009	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.	11115	-	11454
08	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	-0-	3001	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	-0-	2806	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	-0-	2918	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	-0-	2749	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
01	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	-0-	2573	2	4	9	N	4	4	8			-0-
WINFREE GAS UNIT					WELL #:	9	RRCID ->	202828	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL	DEPTH	13062	PERF.	11586	-	12020
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
COSSON GAS UNIT					WELL #:	8	RRCID ->	202862	COMPL. DATE	05/19/2004	TOTAL	DEPTH	12591	PERF.	12278	-	12409
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	991	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	957 N	957	-0-	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	1030	2	1	9	N	1	1	8			-0-
KIRSCH GAS UNIT					WELL #:	7	RRCID ->	202970	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL	DEPTH	12213	PERF.	11598	-	12108
08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	-0-	1219	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
10	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	-0-	1699	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
12	1519 N	1473	-0-	-46	-0-	-0-	1472	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1519 N	1400	-0-	-119	-0-	-0-	1398	2	2	9	N	2	2	8			-0-
HENDERSON GAS UNIT					WELL #:	8	RRCID ->	203491	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12693	PERF.	11380	-	12516
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-	1021	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
12	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	-0-	1725	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1302 N	1299	-0-	-3	-0-	-0-	1297	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BONNER, J.														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 6 RRCID -> 203537 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 11922																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	1457 X	995	-0-	-462	-0-	995	2			Y	-0-					-0-	
09	1410 X	586	-0-	-824	-0-	586	2			Y	-0-					-0-	
10	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-	
11	960 N	753	-0-	-207	-0-	753	2			Y	-0-					-0-	
12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-	
01	1488 N	1138	-0-	-350	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-	
CLARKE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203877 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282																	
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-	
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-	
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-	
11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-	
12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-	
01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-	
WINFREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204536 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046																	
08	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1195	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-	
10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	981	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
11	1170 N	919	-0-	-251	-0-	919	2			N	-0-					-0-	
12	930 N	543	-0-	-387	-0-	543	2			N	-0-					-0-	
01	992 N	554	-0-	-438	-0-	553	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204826 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020																	
08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-	
09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-	
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-	
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-	
12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-	
01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-	
BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205548 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252																	
08	1488 N	1162	-0-	-326	-0-	1161	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
09	1560 N	1429	-0-	-131	-0-	1429	2			N	-0-					-0-	
10	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1909	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
11	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-	
12	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2621	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
01	3100 N	3344	-0-	244	-0-	3342	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
IRVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205554 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632																	
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-	
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	2			N	-0-					-0-	
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	2			N	-0-					-0-	
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-	
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-	
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205556 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486																	
08	1798 N	1342	-0-	-456	-0-	1342	2			N	-0-					-0-	
09	1500 N	1385	-0-	-115	-0-	1385	2			N	-0-					-0-	
10	1519 N	1466	-0-	-53	-0-	1466	2			N	-0-					-0-	
11	1290 N	1274	-0-	-16	-0-	1274	2			N	-0-					-0-	
12	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-	
01	1457 N	1424	-0-	-33	-0-	1424	2			N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BOYD-PICKETT GAS UNIT													CNTY: FREESTONE		
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 3 RRCID -> 205570 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-				-0-
09	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-				-0-
10	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-				-0-
11	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-				-0-
12	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-				-0-
01	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-				-0-
HENDERSON GAS UNIT													WELL #: 7 RRCID -> 206185 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582		
08	1519 N	1454	-0-	-65	-0-	1451	2	3	9	N	3	3	8		-0-
09	1380 N	1074	-0-	-306	-0-	1074	2			N	-0-				-0-
10	1395 N	1392	-0-	-3	-0-	1391	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	1410 N	1283	-0-	-127	-0-	1283	2			N	-0-				-0-
12	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1313	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	1395 N	1276	-0-	-119	-0-	1273	2	3	9	N	3	3	8		-0-
CURRY GAS UNIT													WELL #: 5 RRCID -> 206623 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436		
08	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-				-0-
09	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-				-0-
10	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-				-0-
11	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-				-0-
12	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-				-0-
01	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-				-0-
BARNETT GAS UNIT													WELL #: 7 RRCID -> 206640 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480		
08	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1737	2	2	9	N	2	2	8		-0-
09	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-				-0-
10	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1668	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-				-0-
12	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1648	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1487	2	2	9	N	2	2	8		-0-
HENDERSON GAS UNIT													WELL #: 10 RRCID -> 207038 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848		
08	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3038	2	3	9	N	3	3	8		-0-
09	2850 X	1336	-0-	-1514	-0-	1336	2			N	-0-				-0-
10	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3075	2	2	9	N	2	2	8		-0-
11	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-				-0-
12	3100 N	3137	-0-	37	-0-	3136	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	2945 N	2673	-0-	-272	-0-	2671	2	2	9	N	2	2	8		-0-
BONNER, J.													WELL #: 7 RRCID -> 207049 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CLARKE GAS UNIT													WELL #: 16 RRCID -> 207350 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 11980		
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-				-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-				-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-				-0-
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-				-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-				-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY IRVIN GAS UNIT										//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 8		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
										RRCID -> 207364		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL		DEPTH 12576		PERF.12272 - 12423			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
08		1767 N	1279	-0-	-488	-0-	-488	-0-			1278 2	1	9	N	1		1	8		-0-	
09		1620 N	1239	-0-	-381	-0-	-381	-0-			1239 2			N	-0-					-0-	
10		1395 N	1220	-0-	-175	-0-	-175	-0-			1220 2			N	-0-					-0-	
11		1230 N	1164	-0-	-66	-0-	-66	-0-			1164 2			N	-0-					-0-	
12		1271 N	1133	-0-	-138	-0-	-138	-0-			1133 2			N	-0-					-0-	
01		1209 N	934	-0-	-275	-0-	-275	-0-			933 2	1	9	N	1		1	8		-0-	
BOYD-PICKETT GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 207381		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL		DEPTH 12505		PERF.11192 - 12378	
08		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2313 2			N	-0-					-0-	
09		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2426 2	1	9	N	1		1	8		-0-	
10		3100 N	3566	-0-	466	-0-	466	-0-			3563 2	3	9	N	3		3	8		-0-	
11		3000 N	3297	-0-	297	-0-	763	-0-			3296 2	1	9	N	1		1	8		-0-	
12		3100 N	3637	-0-	537	-0-	1300	-0-			3635 2	2	9	N	2		2	8		-0-	
01		4640 X	3340	-0-	-1300	-0-	-1300	-0-			3337 2	3	9	N	3		3	8		-0-	
PICKETT #1 GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 207445		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL		DEPTH 12486		PERF.10622 - 12234	
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			70 2			N	-0-					-0-	
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-60	-0-			-0-			N	-0-					-0-	
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			95 2			N	-0-					-0-	
11		60 N	46	-0-	-14	-0-	-14	-0-			46 2			N	-0-					-0-	
12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			44 2			N	-0-					-0-	
01		62 N	28	-0-	-34	-0-	-34	-0-			28 2			N	-0-					-0-	
CLARKE GAS UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 207463		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL		DEPTH 12268		PERF.11598 - 12056	
08		889 N	889	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			889 2			N	-0-					-0-	
09		870 N	860	-0-	-10	-0-	-10	-0-			860 2			N	-0-					-0-	
10		899 N	836	-0-	-63	-0-	-63	-0-			836 2			N	-0-					-0-	
11		870 N	776	-0-	-94	-0-	-94	-0-			776 2			N	-0-					-0-	
12		899 N	819	-0-	-80	-0-	-80	-0-			819 2			N	-0-					-0-	
01		837 N	801	-0-	-36	-0-	-36	-0-			800 2	1	9	N	1		1	8		-0-	
CLARKE GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 207470		COMPL. DATE 01/16/2005		TOTAL		DEPTH 12223		PERF.11586 - 12126	
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-124	-0-			-0-			N	-0-					-0-	
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-90	-0-			-0-			N	-0-					-0-	
10		342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			342 2			N	-0-					-0-	
11		368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			368 2			N	-0-					-0-	
12		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1019 2			N	-0-					-0-	
01		749 N	749	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			748 2	1	9	N	1		1	8		-0-	
BARNETT GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 208406		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL		DEPTH 12690		PERF.12373 - 12516	
08		845 N	845	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			845 2			N	-0-					-0-	
09		930 N	777	-0-	-153	-0-	-153	-0-			777 2			N	-0-					-0-	
10		930 N	725	-0-	-205	-0-	-205	-0-			725 2			N	-0-					-0-	
11		810 N	777	-0-	-33	-0-	-33	-0-			777 2			N	-0-					-0-	
12		894 N	894	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			894 2			N	-0-					-0-	
01		847 N	847	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			847 2			N	-0-					-0-	
WINFREE GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 208411		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL		DEPTH 12765		PERF.11438 - 12540	
08		841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			841 2			N	-0-					-0-	
09		830 N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			830 2			N	-0-					-0-	
10		807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			807 2			N	-0-					-0-	
11		797 N	797	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			797 2			N	-0-					-0-	
12		802 N	802	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			802 2			N	-0-					-0-	
01		821 N	821	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			821 2			N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
COSSON GAS UNIT			WELL #:		6		RRCID -> 208999		COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12500		PERF.11540 - 11560			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
08		1922 N	1919	-0-		-3		-0-	1919	2			N	-0-			-0-
09		2047 N	2047	-0-		-0-		-0-	2047	2			N	-0-			-0-
10		2176 N	2176	-0-		-0-		-0-	2176	2			N	-0-			-0-
11		2043 N	2043	-0-		-0-		-0-	2043	2			N	-0-			-0-
12		2108 N	2078	-0-		-30		-0-	2078	2			N	-0-			-0-
01		2170 N	1964	-0-		-206		-0-	1964	2			N	-0-			-0-
BONNER, J.			WELL #:		8		RRCID -> 209659		COMPL. DATE 04/01/2005			TOTAL DEPTH 12300		PERF.12044 - 12086			
08		2831 X	2831	-0-		-0-		-0-	2831	2			Y	-0-			-0-
09		2338 X	2338	-0-		-0-		-0-	2338	2			Y	-0-			-0-
10		2201 X	920	-0-		-1281		-0-	920	2			Y	-0-			-0-
11		2352 X	2352	-0-		-0-		-0-	2352	2			Y	-0-			-0-
12		2201 X	1771	-0-		-430		-0-	1771	2			Y	-0-			-0-
01		2201 X	1811	-0-		-390		-0-	1811	2			Y	-0-			-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT			WELL #:		6		RRCID -> 209683		COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12614		PERF.11230 - 12442			
08		3100 N	8198	-0-		5098		8881	8195	2	3	9	N	3	3	8	-0-
09		3000 N	6065	-0-		3065		11946	6064	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10		16907 X	4961	-0-		-11946		-0-	4961	2			N	-0-			-0-
11		4056 X	4056	-0-		-0-		-0-	4056	2			N	-0-			-0-
12		3925 X	3925	-0-		-0-		-0-	3924	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01		2257 X	2257	-0-		-0-		-0-	2256	2	1	9	N	1	1	8	-0-
BARNETT GAS UNIT			WELL #:		4		RRCID -> 210129		COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12800		PERF.11454 - 12580			
08		264 N	264	-0-		-0-		-0-	264	2			N	-0-			-0-
09		300 N	271	-0-		-29		-0-	271	2			N	-0-			-0-
10		341 N	257	-0-		-84		-0-	257	2			N	-0-			-0-
11		305 N	305	-0-		-0-		-0-	305	2			N	-0-			-0-
12		288 N	288	-0-		-0-		-0-	288	2			N	-0-			-0-
01		248 N	246	-0-		-2		-0-	246	2			N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT			WELL #:		5		RRCID -> 210380		COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12516		PERF.11218 - 12436			
08		1519 N	1489	-0-		-30		-0-	1485	2	4	9	N	4	4	8	-0-
09		1471 N	1471	-0-		-0-		-0-	1470	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10		1450 N	1450	-0-		-0-		-0-	1448	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11		1440 N	1215	-0-		-225		-0-	1215	2			N	-0-			-0-
12		2257 N	2257	-0-		-0-		-0-	2256	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01		1959 N	1959	-0-		-0-		-0-	1957	2	2	9	N	2	2	8	-0-
NORTEN GAS UNIT			WELL #:		11		RRCID -> 211145		COMPL. DATE 06/28/2005			TOTAL DEPTH 12325		PERF.10784 - 12033			
08		2654 N	2654	-0-		-0-		-0-	2654	2			N	-0-			-0-
09		2385 N	2385	-0-		-0-		-0-	2385	2			N	-0-			-0-
10		2569 N	2569	-0-		-0-		-0-	2569	2			N	-0-			-0-
11		2764 N	2764	-0-		-0-		-0-	2764	2			N	-0-			-0-
12		3100 N	3232	-0-		132		132	3232	2			N	-0-			-0-
01		3028 N	2896	-0-		-132		-0-	2896	2			N	-0-			-0-
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		5		RRCID -> 211247		COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 12960		PERF.11480 - 12658			
08		5272 X	5272	-0-		-0-		-0-	5264	2	8	9	N	7	7	8	-0-
09		4017 X	4017	-0-		-0-		-0-	4016	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10		3775 X	3775	-0-		-0-		-0-	3773	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11		3900 X	3338	-0-		-562		-0-	3337	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12		4030 X	3178	-0-		-852		-0-	3176	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01		4030 X	3067	-0-		-963		-0-	3063	2	4	9	N	4	4	8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
COSSON GAS UNIT			WELL #: 9			RRCID -> 211466			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CURRY GAS UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 212135			COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2				N	-0-					-0-	
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2				N	-0-					-0-	
CURRY GAS UNIT			WELL #: 8			RRCID -> 212137			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306							
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2				N	-0-					-0-	
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-	
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2				N	-0-					-0-	
11	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2				N	-0-					-0-	
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-					-0-	
01	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2				N	-0-					-0-	
S. SENTER GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 213219			COMPL. DATE 04/15/2005			TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BUTLER GAS UNIT			WELL #: 8			RRCID -> 215793			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610							
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2				N	-0-					-0-	
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2				N	-0-					-0-	
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2				N	-0-					-0-	
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2				N	-0-					-0-	
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2				N	-0-					-0-	
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2				N	-0-					-0-	
HAM GAS UNIT			WELL #: 16			RRCID -> 215798			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398							
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2				N	-0-					-0-	
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2				N	-0-					-0-	
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2				N	-0-					-0-	
11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2				N	-0-					-0-	
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1810	2	1	9		N	1	1	8			-0-	
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2				N	-0-					-0-	
RUBY MIDDLETON GAS UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 216479			COMPL. DATE 12/09/2005			TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964							
08	2294	N	2270	-0-	-24	-0-	2269	2	1	9		N	1	1	8			-0-	
09	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2				N	-0-					-0-	
10	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2677	2	1	9		N	1	1	8			-0-	
11	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2				N	-0-					-0-	
12	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2560	2	1	9		N	1	1	8			-0-	
01	2294	N	2207	-0-	-87	-0-	2206	2	1	9		N	1	1	8			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310												
CLARKE GAS UNIT				WELL #: 13		RRCID -> 216528		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 12424		PERF.11764 - 12162				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1085 N	803	-0-	-282	-0-	802	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	870 N	661	-0-	-209	-0-	661	2			N	-0-					-0-
10	930 N	584	-0-	-346	-0-	584	2			N	-0-					-0-
11	780 N	13	-0-	-767	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	728	2	1	9	N	1	1	8			-0-
CLARKE GAS UNIT				WELL #: 12		RRCID -> 216529		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12516		PERF.11794 - 12292				
08	899 N	805	-0-	-94	-0-	804	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
10	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
11	780 N	556	-0-	-224	-0-	556	2			N	-0-					-0-
12	806 N	452	-0-	-354	-0-	452	2			N	-0-					-0-
01	899 N	625	-0-	-274	-0-	624	2	1	9	N	1	1	8			-0-
BUTLER GAS UNIT				WELL #: 12		RRCID -> 216572		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12756		PERF.11368 - 12656				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KIRSCH GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 216667		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11646 - 12076				
08	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1267	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1110 N	596	-0-	-514	-0-	596	2			N	-0-					-0-
10	1147 N	620	-0-	-527	-0-	619	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1110 N	631	-0-	-479	-0-	631	2			N	-0-					-0-
12	620 N	585	-0-	-35	-0-	584	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	644	2	2	9	N	2	2	8			-0-
BONNER, J.				WELL #: 9		RRCID -> 216933		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 12230		PERF.11703 - 11966				
08	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
09	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
10	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
11	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
12	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
HARTLEY UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 217461		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 12447		PERF.10124 - 12270				
08	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
09	1020 N	904	-0-	-116	-0-	904	2			N	-0-					-0-
10	1147 N	1088	-0-	-59	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
11	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
12	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
HAM GAS UNIT				WELL #: 18		RRCID -> 217612		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 12580		PERF.11276 - 12474				
08	3255 X	2952	-0-	-303	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
09	3030 X	2900	-0-	-130	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
10	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
11	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
12	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
01	3069 X	2131	-0-	-938	-0-	2131	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY PICKETT #1 GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 6 RRCID -> 217647 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
0									AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-			2	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	38	N	38	-0-	-0-	-0-			38	2		N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
BLACK, H.D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217659 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139														
08	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-			2217	2		N	-0-	-0-
09	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-			2118	2		N	-0-	-0-
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-			1926	2		N	-0-	-0-
12	1984	N	1970	-0-	-14	-0-			1970	2		N	-0-	-0-
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-			2057	2		N	-0-	-0-
ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 217787 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351														
08	527	N	493	-0-	-34	-0-			493	2		N	-0-	-0-
09	510	N	483	-0-	-27	-0-			483	2		N	-0-	-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-			503	2		N	-0-	-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-			493	2		N	-0-	-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-			534	2		N	-0-	-0-
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-			645	2		N	-0-	-0-
WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217808 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434														
08	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-			1727	2		N	-0-	-0-
09	1350	N	931	-0-	-419	-0-			931	2		N	-0-	-0-
10	1860	N	1841	-0-	-19	-0-			1841	2		N	-0-	-0-
11	1680	N	1657	-0-	-23	-0-			1657	2		N	-0-	-0-
12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-			2439	2		N	-0-	-0-
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-			2225	2	1 9	N	1 8	-0-
WILLIFORD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217809 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268														
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-			1859	2	1 9	N	1 8	1
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-			1730	2		N	-0-	1
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-			1831	2	1 9	N	1 8	1
11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-			1755	2		N	-0-	1
12	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-			2377	2	2 9	N	2 8	1
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-			1954	2	3 9	N	3 8	1
REED GU #4 WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285														
08	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-			2854	2	2 9	N	2 8	-0-
09	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-			2707	2		N	-0-	-0-
10	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-			2770	2	1 9	N	1 8	-0-
11	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-			2632	2		N	-0-	-0-
12	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-			2714	2		N	-0-	-0-
01	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-			2702	2	2 9	N	2 8	-0-
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576														
08	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-			2592	2		N	-0-	-0-
09	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-			1853	2		N	-0-	-0-
10	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-			1826	2		N	-0-	-0-
11	1350	N	973	-0-	-377	-0-			973	2		N	-0-	-0-
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-			1477	2		N	-0-	-0-
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-			1683	2	1 9	N	1 8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
HENDERSON, JOHN GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	217975	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12780	PERF.11260	-	12546				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
08	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	-0-	2618	2	116	9	N	105	105	8				-0-	
09	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	-0-	2628	2	17	9	N	15	15	8				-0-	
10	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	-0-	2398	2	75	9	N	68	68	8				-0-	
11	2640 N	2529	-0-	-111	-0-	-0-	2518	2	11	9	N	10	10	8				-0-	
12	2728 N	2662	-0-	-66	-0-	-0-	2618	2	44	9	N	40	40	8				-0-	
01	2480 N	1865	-0-	-615	-0-	-0-	1809	2	56	9	N	51	51	8				-0-	
DUNLAP GAS UNIT #1				WELL #:	6	RRCID ->	217989	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL	DEPTH	12515	PERF.11141	-	12342				
08	3317 X	3021	-0-	-296	-0-	-0-	3020	2	1	9	N	1	1	8				-0-	
09	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-						-0-	
10	3069 X	2982	-0-	-87	-0-	-0-	2981	2	1	9	N	1	1	8				-0-	
11	2910 X	2109	-0-	-801	-0-	-0-	2012	2	97	9	N	88						88	
12	3286 X	3046	-0-	-240	-0-	-0-	3005	2	41	9	N	37						125	
01	3286 X	3012	-0-	-274	-0-	-0-	3010	2	2	9	N	2	2	8				125	
DUNLAP GAS UNIT NO. 1				WELL #:	8	RRCID ->	218009	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL	DEPTH	12390	PERF.11025	-	12150				
08	2108 X	1904	-0-	-204	-0-	-0-	1904	2			N	-0-						-0-	
09	2130 X	1699	-0-	-431	-0-	-0-	1699	2			N	-0-						-0-	
10	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-						-0-	
11	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-						-0-	
12	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-						-0-	
01	2232 N	1842	-0-	-390	-0-	-0-	1842	2			N	-0-						-0-	
HAM GAS UNIT				WELL #:	22	RRCID ->	218066	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12444	PERF.11810	-	12295				
08	1550 N	1468	-0-	-82	-0-	-0-	1468	2			N	-0-						-0-	
09	1500 N	1310	-0-	-190	-0-	-0-	1310	2			N	-0-						-0-	
10	1457 N	1239	-0-	-218	-0-	-0-	1239	2			N	-0-						-0-	
11	1410 N	1245	-0-	-165	-0-	-0-	1245	2			N	-0-						-0-	
12	1364 N	1256	-0-	-108	-0-	-0-	1256	2			N	-0-						-0-	
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	1259	2	1	9	N	1	1	8				-0-	
BARNETT GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	218068	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12770	PERF.11422	-	12600				
08	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	-0-	1739	2	1	9	N	1	1	8				-0-	
09	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-						-0-	
10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-						-0-	
11	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-						-0-	
12	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-						-0-	
01	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	-0-	1544	2	1	9	N	1	1	8				-0-	
COOPER				WELL #:	4	RRCID ->	218070	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12592	PERF.11260	-	12524				
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-						-0-	
09	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-						-0-	
10	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-						-0-	
11	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-						-0-	
12	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-						-0-	
01	2108 N	1996	-0-	-112	-0-	-0-	1996	2			N	-0-						-0-	
CLARKE GAS UNIT				WELL #:	20	RRCID ->	218075	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL	DEPTH	12546	PERF.11868	-	12385				
08	2201 N	2010	-0-	-191	-0-	-0-	2006	2	4	9	N	4	4	8				-0-	
09	2100 N	1781	-0-	-319	-0-	-0-	1781	2			N	-0-						-0-	
10	2077 N	1315	-0-	-762	-0-	-0-	1314	2	1	9	N	1	1	8				-0-	
11	1950 N	1368	-0-	-582	-0-	-0-	1367	2	1	9	N	1	1	8				-0-	
12	1829 N	1627	-0-	-202	-0-	-0-	1625	2	2	9	N	2	2	8				-0-	
01	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	-0-	1686	2	6	9	N	5	5	8				-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 218077		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193								
M	0	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
08		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2			N	-0-					-0-
09		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2			N	-0-					-0-
10		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2			N	-0-					-0-
11		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2			N	-0-					-0-
12		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2			N	-0-					-0-
01		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT				WELL #: 15		RRCID -> 218093		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12855		PERF.11420 - 12692				
08		248 N	48	-0-	-200	-0-	47 2	1	9	N	1	1	8			-0-
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-					-0-
10		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2			N	-0-					-0-
11		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2			N	-0-					-0-
12		244 N	244	-0-	-0-	-0-	243 2	1	9	N	1	1	8			-0-
01		248 N	219	-0-	-29	-0-	217 2	2	9	N	2	2	8			-0-

BROWN, J.W. GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 218242		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12315		PERF.10973 - 12160				
08		527 N	489	-0-	-38	-0-	488 2	1	9	N	1	1	8			-0-
09		300 N	160	-0-	-140	-0-	160 2			N	-0-					-0-
10		837 N	227	-0-	-610	-0-	227 2			N	-0-					-0-
11		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2			N	-0-					-0-
12		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1644 2	1	9	N	1	1	8			-0-
01		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1624 2	3	9	N	3	3	8			-0-

WINFREE GAS UNIT				WELL #: 12		RRCID -> 218295		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12797		PERF.11460 - 12527				
08		434 N	266	-0-	-168	-0-	266 2			N	-0-					-0-
09		600 N	269	-0-	-331	-0-	269 2			N	-0-					-0-
10		310 N	247	-0-	-63	-0-	247 2			N	-0-					-0-
11		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2			N	-0-					-0-
12		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2			N	-0-					-0-
01		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 218304		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12788		PERF.11279 - 11211				
08		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2441 2	3	9	N	3	3	8			-0-
09		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2503 2	1	9	N	1	1	8			-0-
10		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2633 2	3	9	N	3	3	8			-0-
11		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2440 2	1	9	N	1	1	8			-0-
12		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2471 2	2	9	N	2	2	8			-0-
01		2015 N	1599	-0-	-416	-0-	1599 2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 218965		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10930 - 12150				
08		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2			N	-0-					-0-
09		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2			N	-0-					-0-
10		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2			N	-0-					-0-
11		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2			N	-0-					-0-
12		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2			N	-0-					-0-
01		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1				WELL #: 4		RRCID -> 219063		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12390		PERF.11084 - 12214				
08		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394 2			N	-0-					-0-
09		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281 2			N	-0-					-0-
10		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307 2			N	-0-					-0-
11		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2			N	-0-					-0-
12		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210 2			N	-0-					-0-
01		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
HALE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219064		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 12620	
								PERF.11138 - 12402	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
08	930 N	870	-0-	-60	-0-	869	2	1 9	N
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	963	2	1 9	N
10	930 N	896	-0-	-34	-0-	893	2	3 9	N
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	881	2	1 9	N
12	930 N	911	-0-	-19	-0-	909	2	2 9	N
01	899 N	756	-0-	-143	-0-	754	2	2 9	N
HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219327		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12659	
								PERF.10897 - 12512	
08	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2		N
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N
01	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	2		N
SARTOR GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219341		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 12450	
								PERF.11039 - 12235	
08	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2		N
09	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		N
10	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2		N
11	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2		N
12	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2		N
01	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2		N
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 219836		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 12570	
								PERF.11191 - 12392	
08	2263 X	1888	-0-	-375	-0-	1888	2		N
09	2190 X	1949	-0-	-241	-0-	1949	2		N
10	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		N
11	1830 X	1365	-0-	-465	-0-	1365	2		N
12	2015 X	1375	-0-	-640	-0-	1375	2		N
01	1860 N	1519	-0-	-341	-0-	1519	2		N
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 219904		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12630	
								PERF.11295 - 12469	
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1 9	N
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N
11	60 N	20	-0-	-40	-0-	19	2	1 9	N
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N
CURRY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 219908		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 12807	
								PERF.11295 - 12545	
08	2976 X	2322	-0-	-654	-0-	2316	2	6 9	N
09	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2634	2	1 9	N
10	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2763	2	4 9	N
11	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2463	2	1 9	N
12	2728 X	2479	-0-	-249	-0-	2477	2	2 9	N
01	2759 X	2651	-0-	-108	-0-	2649	2	2 9	N
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 220097		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12880	
								PERF.11427 - 12616	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ROPER				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
				WELL #:	3	RRCID ->	221366	COMPL. DATE	07/04/2006	TOTAL	DEPTH	12370	PERF.	10985 - 12110	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1829 N	874	-0-	-955	-0-	874	2			N	-0-				-0-
09	2130 N	850	-0-	-1280	-0-	850	2			N	-0-				-0-
10	2139 N	1472	-0-	-667	-0-	1472	2			N	-0-				-0-
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-				-0-
12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-				-0-
01	1457 N	562	-0-	-895	-0-	562	2			N	-0-				-0-
KIRSCH GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	221370	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL	DEPTH	12636	PERF.	11311 - 12516	
08	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2889	2	3	9	N	3	3	8		-0-
09	2640 X	2370	-0-	-270	-0-	2370	2			N	-0-				-0-
10	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1913	2	2	9	N	2	2	8		-0-
11	2640 N	2118	-0-	-522	-0-	2118	2			N	-0-				-0-
12	2449 N	2298	-0-	-151	-0-	2297	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2070	2	2	9	N	2	2	8		-0-
KEILS, W. A. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	222551	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL	DEPTH	12453	PERF.	11109 - 12292	
08	3131 X	3043	-0-	-88	-0-	3043	2			N	-0-				-0-
09	3030 X	2672	-0-	-358	-0-	2672	2			N	-0-				-0-
10	3162 X	2986	-0-	-176	-0-	2986	2			N	-0-				-0-
11	3060 X	2925	-0-	-135	-0-	2925	2			N	-0-				-0-
12	3162 X	2910	-0-	-252	-0-	2910	2			N	-0-				-0-
01	3038 X	2833	-0-	-205	-0-	2833	2			N	-0-				-0-
PENN-SENER				WELL #:	2	RRCID ->	222586	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.	10981 - 12307	
08	3596 X	3477	-0-	-119	-0-	3473	2	4	9	N	4	4	8		-0-
09	3480 X	3202	-0-	-278	-0-	3201	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	3534 X	3032	-0-	-502	-0-	3029	2	3	9	N	3	3	8		-0-
11	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3719	2	1	9	N	1	1	8		-0-
12	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3545	2	2	9	N	2	2	8		-0-
01	3472 X	2899	-0-	-573	-0-	2896	2	3	9	N	3	3	8		-0-
COSSON GAS UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	222651	COMPL. DATE	09/16/2006	TOTAL	DEPTH	12512	PERF.	11509 - 12329	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	222688	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL	DEPTH	12487	PERF.	11122 - 12311	
08	3565 X	3334	-0-	-231	-0-	3334	2			N	-0-				-0-
09	3330 X	3207	-0-	-123	-0-	3207	2			N	-0-				-0-
10	3410 X	3274	-0-	-136	-0-	3274	2			N	-0-				-0-
11	3270 X	3131	-0-	-139	-0-	3131	2			N	-0-				-0-
12	3379 X	3190	-0-	-189	-0-	3190	2			N	-0-				-0-
01	3348 X	2991	-0-	-357	-0-	2991	2			N	-0-				-0-
IVY, ATHEL GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	222848	COMPL. DATE	06/24/2006	TOTAL	DEPTH	12516	PERF.	11144 - 12258	
08	3131 X	514	-0-	-2617	-0-	514	2			N	-0-				-0-
09	2520 X	335	-0-	-2185	-0-	335	2			N	-0-				-0-
10	2604 X	121	-0-	-2483	-0-	121	2			N	-0-				-0-
11	2520 X	336	-0-	-2184	-0-	336	2			N	-0-				-0-
12	2170 X	359	-0-	-1811	-0-	359	2			N	-0-				-0-
01	527 X	222	-0-	-305	-0-	222	2			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION														
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
AWALT GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 222861 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 11288														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-			-0-
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-			-0-
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-			-0-
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-			-0-
12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-			-0-
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-			-0-
WILLARD GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 3 RRCID -> 222966 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10200 - 10210														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NORTHEN GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 222970 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 11954														
08	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-			-0-
09	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-			-0-
10	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-			-0-
11	2640 X	2362	-0-	-278	-0-	2362	2			N	-0-			-0-
12	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-			-0-
01	2728 X	2593	-0-	-135	-0-	2593	2			N	-0-			-0-
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 18 RRCID -> 223844 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067														
08	2418 N	1618	-0-	-800	-0-	1617	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-			-0-
10	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-			-0-
11	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-			-0-
12	2480 N	2329	-0-	-151	-0-	2329	2			N	-0-			-0-
01	2356 N	1890	-0-	-466	-0-	1889	2	1	9	N	1	1	8	-0-
CURRY GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 224224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548														
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	349	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	2934	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1794	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	3000 N	3450	-0-	450	-0-	3449	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	3100 N	3114	-0-	14	-0-	3113	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	2165 N	1701	-0-	-464	-0-	1699	2	2	9	N	2	2	8	-0-
ZENO KING GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 224240 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201														
08	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2243	2	3	9	N	3	3	8	-0-
09	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2124	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2165	2	3	9	N	3	3	8	-0-
11	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2013	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1922	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1922	2	3	9	N	3	3	8	-0-
COSSON GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397														
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-
11	300 N	246	-0-	-54	-0-	246	2			N	-0-			-0-
12	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-			-0-
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
HENDERSON, JOHN GAS UNIT																	
WELL #: 9 RRCID -> 224363 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415																	
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	
08	1953 N	1721	-0-	-232	-0-	1721	2			N	-0-					-0-	
09	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-	
10	2077 N	1771	-0-	-306	-0-	1771	2			N	-0-					-0-	
11	1680 N	1093	-0-	-587	-0-	1093	2			N	-0-					-0-	
12	2263 N	1035	-0-	-1228	-0-	1035	2			N	-0-					-0-	
01	1767 N	1088	-0-	-679	-0-	1088	2			N	-0-					-0-	
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224797 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469																	
08	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2035	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
09	2220 N	1724	-0-	-496	-0-	1724	2			N	-0-					-0-	
10	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2299	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
11	1980 N	1892	-0-	-88	-0-	1892	2			N	-0-					-0-	
12	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1982	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
01	2294 N	1828	-0-	-466	-0-	1826	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
ROPER WELL #: 5 RRCID -> 225343 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207																	
08	2635 X	2475	-0-	-160	-0-	2474	2	1	9	Y	1	1	8			-0-	
09	2940 X	1741	-0-	-1199	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-	
10	3038 X	1879	-0-	-1159	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-	
11	2940 X	2741	-0-	-199	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-	
12	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			Y	-0-					-0-	
01	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2664	2	1	9	Y	1	1	8			-0-	
BARNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225696 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566																	
08	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-	
09	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-	
10	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-	
11	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-	
12	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-	
01	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-	
DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 225703 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515																	
08	5456 X	5048	-0-	-408	-0-	5048	2			N	-0-					-0-	
09	5370 X	4980	-0-	-390	-0-	4980	2			N	-0-					-0-	
10	5611 X	4646	-0-	-965	-0-	4646	2			N	-0-					-0-	
11	5430 X	4202	-0-	-1228	-0-	4202	2			N	-0-					-0-	
12	5611 X	4037	-0-	-1574	-0-	4037	2			N	-0-					-0-	
01	5146 X	3661	-0-	-1485	-0-	3661	2			N	-0-					-0-	
DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 225706 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436																	
08	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-	
09	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-	
10	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-	
11	2010 N	1516	-0-	-494	-0-	1516	2			N	-0-					-0-	
12	2077 N	1877	-0-	-200	-0-	1877	2			N	-0-					-0-	
01	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-	
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226294 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395																	
08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1325	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
09	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-	
10	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-	
11	1290 N	1101	-0-	-189	-0-	1101	2			N	-0-					-0-	
12	1674 N	1310	-0-	-364	-0-	1310	2			N	-0-					-0-	
01	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2087	2	1	9	N	1	1	8			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SENER				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
						RRCID -> 226308		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 12554		PERF.10945 - 12471			
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	EOM BALANCE
08	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-				-0-
09	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-				-0-
10	1178 N	1043	-0-	-135	-0-	1043	2			N	-0-				-0-
11	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-				-0-
12	1178 N	1131	-0-	-47	-0-	1131	2			N	-0-				-0-
01	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-				-0-
CITY OF FAIRFIELD				WELL #: 2	RRCID -> 226502	COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 13240		PERF.11887 - 12984					
08	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3502	2	2	9	N	2	2	8		-0-
09	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-				-0-
10	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3432	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-				-0-
12	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3326	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2786	2	1	9	N	1	1	8		-0-
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 226939	COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12357		PERF.10990 - 12121					
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-				-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-				-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-				-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-				-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-				-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-				-0-
ROGERS GAS UNIT				WELL #: 17	RRCID -> 228132	COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11274 - 11985					
08	1736 N	1727	-0-	-9	-0-	1726	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-				-0-
10	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1713	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	1680 N	1626	-0-	-54	-0-	1626	2			N	-0-				-0-
12	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1929	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2229	2	2	9	N	2	2	8		-0-
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1				WELL #: 3	RRCID -> 228141	COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 12494		PERF.11100 - 12308					
08	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4021	2	3	9	N	3	3	8		-0-
09	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-				-0-
10	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-				-0-
11	3330 X	2965	-0-	-365	-0-	2965	2			N	-0-				-0-
12	3441 X	3143	-0-	-298	-0-	3142	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	3441 X	2953	-0-	-488	-0-	2949	2	4	9	N	4	4	8		-0-
HAM GAS UNIT				WELL #: 30	RRCID -> 228143	COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10797 - 12326					
08	1178 N	1041	-0-	-137	-0-	1041	2			N	-0-				-0-
09	1110 N	1056	-0-	-54	-0-	1056	2			N	-0-				-0-
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-				-0-
11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-				-0-
12	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-				-0-
01	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1765	2	1	9	N	1	1	8		-0-
HENDERSON GAS UNIT				WELL #: 19	RRCID -> 228160	COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 12667		PERF.11348 - 12510					
08	1333 N	1049	-0-	-284	-0-	1047	2	2	9	N	2	2	8		-0-
09	1080 N	1018	-0-	-62	-0-	1018	2			N	-0-				-0-
10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1212	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-				-0-
12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1082	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	1209 N	1002	-0-	-207	-0-	999	2	3	9	N	3	3	8		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY RUBY MIDDLETON GU														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 8 RRCID -> 228175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2				N	-0-			-0-
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2				N	-0-			-0-
10	496 N	331	-0-	-165	-0-	331 2				N	-0-			-0-
11	600 N	516	-0-	-84	-0-	516 2				N	-0-			-0-
12	620 N	379	-0-	-241	-0-	379 2				N	-0-			-0-
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2				N	-0-			-0-
BAKER, M. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228219 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736														
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2				N	-0-			-0-
09	420 N	402	-0-	-18	-0-	402 2				N	-0-			-0-
10	434 N	392	-0-	-42	-0-	392 2				N	-0-			-0-
11	420 N	399	-0-	-21	-0-	399 2				N	-0-			-0-
12	403 N	398	-0-	-5	-0-	398 2				N	-0-			-0-
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	389 2				N	-0-			-0-
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228513 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10859 - 12082														
08	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2809 2	2 9			N	2	2 8		-0-
09	2730 N	2722	-0-	-8	-0-	2722 2				N	-0-			-0-
10	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2849 2	2 9			N	2	2 8		-0-
11	2730 N	2717	-0-	-13	-0-	2716 2	1 9			N	1	1 8		-0-
12	2821 N	2820	-0-	-1	-0-	2820 2				N	-0-			-0-
01	2821 N	2618	-0-	-203	-0-	2616 2	2 9			N	2	2 8		-0-
REED, HUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342														
08	372 N	215	-0-	-157	-0-	215 2				N	-0-			-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2				N	-0-			-0-
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2				N	-0-			-0-
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2				N	-0-			-0-
12	341 N	330	-0-	-11	-0-	330 2				N	-0-			-0-
01	589 N	253	-0-	-336	-0-	253 2				N	-0-			-0-
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228519 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12795 PERF.11331 - 12438														
08	1209 N	1121	-0-	-88	-0-	1121 2				N	-0-			-0-
09	3000 N	3037	-0-	37	-0-	3037 2				N	-0-			-0-
10	2399 N	2362	-0-	-37	-0-	2362 2				N	-0-			-0-
11	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613 2				N	-0-			-0-
12	2232 X	1744	-0-	-488	-0-	1744 2				N	-0-			-0-
01	2232 X	1997	-0-	-235	-0-	1997 2				N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228520 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754														
08	961 N	791	-0-	-170	-0-	791 2				N	-0-			-0-
09	900 N	764	-0-	-136	-0-	764 2				N	-0-			-0-
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2				N	-0-			-0-
11	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410 2				N	-0-			-0-
12	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	2897 2				N	-0-			-0-
01	899 N	889	-0-	-10	-0-	889 2				N	-0-			-0-
BUTLER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228524 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629														
08	3038 X	2094	-0-	-944	-0-	2092 2	2 9			N	2	2 8		-0-
09	2940 X	1425	-0-	-1515	-0-	1425 2				N	-0-			-0-
10	2046 X	295	-0-	-1751	-0-	295 2				N	-0-			-0-
11	2040 X	122	-0-	-1918	-0-	122 2				N	-0-			-0-
12	2108 X	611	-0-	-1497	-0-	611 2				N	-0-			-0-
01	2108 X	1190	-0-	-918	-0-	1190 2				N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1				//CONT.// //CONT.//	88576 304 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
				WELL #:	2	RRCID ->	228610	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL	DEPTH	12325	PERF.10944	- 12091					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
09	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
10	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
11	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
12	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
01	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
BUTLER GAS UNIT					WELL #:	9	RRCID ->	228964	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL	DEPTH	12709	PERF.11369	- 12626				
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II					WELL #:	3R	RRCID ->	229414	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.11060	- 12359				
08	1767	N	1763	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1687	-0-	-142	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1610	-0-	-100	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1643	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1577	-0-	-97	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
HENDERSON GAS UNIT					WELL #:	11	RRCID ->	229425	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL	DEPTH	12647	PERF.11323	- 12582				
08	4774	X	4764	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	4760	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	4620	X	4607	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
10	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4575	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4620	X	4202	-0-	-418	-0-	-0-	-0-	4201	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4774	X	3688	-0-	-1086	-0-	-0-	-0-	3686	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	4774	X	4357	-0-	-417	-0-	-0-	-0-	4353	2	4	9	N	4	4	8			-0-
COOPER					WELL #:	3	RRCID ->	229508	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL	DEPTH	12530	PERF.10760	- 12258				
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	895	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	602	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1151	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	930	N	703	-0-	-227	-0-	-0-	-0-	702	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	589	N	308	-0-	-281	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
WILLARD GAS UNIT NO.1					WELL #:	2	RRCID ->	229509	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL	DEPTH	12815	PERF.11339	- 12611				
08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
10	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
ORAND #1					WELL #:	3	RRCID ->	229514	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL	DEPTH	12514	PERF.10980	- 12160				
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2068	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2146	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2034	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CAPPS NO. 1 GAS UNIT														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 386310																	
WELL #: 5				RRCID -> 229529				COMPL. DATE 05/02/2007				TOTAL DEPTH 12800				PERF.11519 - 12620	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		3162 X	2785	-0-	-377	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
09		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
10		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
11		2970 X	2927	-0-	-43	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
12		3069 X	3063	-0-	-6	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
01		3100 X	2595	-0-	-505	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2				WELL #: 7				RRCID -> 229531				COMPL. DATE 06/03/2007				TOTAL DEPTH 12229	
																PERF.10600 - 12037	
08		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
09		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
10		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
11		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
12		1116 N	936	-0-	-180	-0-	936	2			N	-0-					-0-
01		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
HILL, F. E. III				WELL #: 5				RRCID -> 229547				COMPL. DATE 04/25/2007				TOTAL DEPTH 12355	
																PERF.10876 - 12111	
08		4464 X	4435	-0-	-29	-0-	4433	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09		4320 X	4285	-0-	-35	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
10		4464 X	4308	-0-	-156	-0-	4307	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11		4320 X	4162	-0-	-158	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
12		4464 X	4313	-0-	-151	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
01		4433 X	3898	-0-	-535	-0-	3896	2	2	9	N	2	2	8			-0-
DUNLAP GAS UNIT #1				WELL #: 5				RRCID -> 229668				COMPL. DATE 05/12/2007				TOTAL DEPTH 12307	
																PERF.10982 - 12099	
08		1798 X	1629	-0-	-169	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
09		1740 N	1593	-0-	-147	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
10		1674 N	1632	-0-	-42	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
11		1590 N	1581	-0-	-9	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
12		1643 N	1534	-0-	-109	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
01		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
PICKETT #1 GAS UNIT				WELL #: 12				RRCID -> 229677				COMPL. DATE 05/10/2007				TOTAL DEPTH 12943	
																PERF.11474 - 12679	
08		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
09		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
10		3100 N	3201	-0-	101	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
11		2340 N	2171	-0-	-169	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
12		2387 N	2362	-0-	-25	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
01		2728 X	2279	-0-	-449	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
KIRSCH GAS UNIT				WELL #: 17				RRCID -> 229679				COMPL. DATE 04/13/2007				TOTAL DEPTH 12650	
																PERF.11311 - 12466	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ROGERS GAS UNIT				WELL #: 10				RRCID -> 229846				COMPL. DATE 05/18/2007				TOTAL DEPTH 12667	
																PERF.11382 - 12485	
08		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
09		330 N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					-0-
10		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11		450 N	247	-0-	-203	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12		341 N	281	-0-	-60	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01		496 N	291	-0-	-205	-0-	291	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY IRVIN GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY IRVIN GAS UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 229888 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570														
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	BALANCE
08	1240 N	1216	-0-	-24	-0-	1212	2	4	9	N	4	4	8	-0-
09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1186	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1271	2	3	9	N	3	3	8	-0-
11	1170 N	812	-0-	-358	-0-	812	2			N	-0-			-0-
12	1240 N	1053	-0-	-187	-0-	1051	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01	1271 N	852	-0-	-419	-0-	849	2	3	9	N	3	3	8	-0-
WINFREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229902 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520														
08	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-			-0-
09	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-			-0-
10	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-			-0-
11	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-			-0-
12	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-			-0-
01	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-			-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229904 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451														
08	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-			-0-
09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-			-0-
10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-			-0-
11	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-			-0-
12	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-			-0-
01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-			-0-
JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229909 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230														
08	806 N	616	-0-	-190	-0-	616	2			N	-0-			5
09	900 N	849	-0-	-51	-0-	849	2			N	-0-			5
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-			5
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-			5
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-			5
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-			5
CURRY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229926 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493														
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-			-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-			-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-			-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-			-0-
SETER WELL #: 4 RRCID -> 229928 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186														
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-			-0-
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-			-0-
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			-0-
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-			-0-
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-			-0-
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-			-0-
SARTOR GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 229930 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230														
08	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-			-0-
09	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-			-0-
10	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-			-0-
11	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-			-0-
12	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-			-0-
01	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BUTLER GAS UNIT														CNTY: FREESTONE															
														//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
														//CONT.//		386310													
														WELL #:		18		RRCID ->		229935		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL		DEPTH 12654		PERF.11310 - 12542	
M	0	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										
08		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	-0-		1766	2			N	-0-					-0-										
09		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	-0-		1673	2			N	-0-					-0-										
10		1736 N	1425	-0-	-311	-0-	-0-		1425	2			N	-0-					-0-										
11		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	-0-		1857	2			N	-0-					-0-										
12		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	-0-		1830	2			N	-0-					-0-										
01		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	-0-		1733	2			N	-0-					-0-										
HENDERSON GAS UNIT														WELL #:		18		RRCID ->		229941		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL		DEPTH 12344		PERF.11658 - 12072	
08		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	-0-		2325	2		1	9	N	1		1	8	-0-										
09		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	-0-		2163	2			N	-0-					-0-										
10		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	-0-		2144	2			N	-0-					-0-										
11		2010 N	2000	-0-	-10	-0-	-0-		2000	2			N	-0-					-0-										
12		2077 N	2026	-0-	-51	-0-	-0-		2025	2		1	9	N	1		1	8	-0-										
01		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	-0-		2557	2		1	9	N	1		1	8	-0-										
ORAND -A-														WELL #:		2		RRCID ->		229968		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL		DEPTH 12850		PERF.11471 - 12585	
08		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-		1399	2			N	-0-					-0-										
09		1560 N	1416	-0-	-144	-0-	-0-		1416	2			N	-0-					-0-										
10		1674 N	1221	-0-	-453	-0-	-0-		1221	2			N	-0-					-0-										
11		1350 N	920	-0-	-430	-0-	-0-		920	2			N	-0-					-0-										
12		1457 N	576	-0-	-881	-0-	-0-		576	2			N	-0-					-0-										
01		1209 N	860	-0-	-349	-0-	-0-		860	2			N	-0-					-0-										
ROGERS GAS UNIT														WELL #:		18		RRCID ->		229974		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL		DEPTH 12136		PERF.11474 - 11935	
08		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	-0-		1691	2		1	9	N	1		1	8	-0-										
09		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	-0-		1803	2			N	-0-					-0-										
10		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	-0-		1756	2			N	-0-					-0-										
11		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	-0-		1693	2			N	-0-					-0-										
12		1860 N	1405	-0-	-455	-0-	-0-		1405	2			N	-0-					-0-										
01		1767 N	1266	-0-	-501	-0-	-0-		1265	2		1	9	N	1		1	8	-0-										
WILLIFORD GAS UNIT														WELL #:		3		RRCID ->		229983		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL		DEPTH 12200		PERF.10600 - 11918	
08		459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-		459	2			N	-0-					-0-										
09		430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-		430	2			N	-0-					-0-										
10		438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-		438	2			N	-0-					-0-										
11		460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-		460	2			N	-0-					-0-										
12		476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-		476	2			N	-0-					-0-										
01		465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-		465	2			N	-0-					-0-										
BUTLER GAS UNIT														WELL #:		10		RRCID ->		230028		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL		DEPTH 12886		PERF.11454 - 12742	
08		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	-0-		1626	2			N	-0-					-0-										
09		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	-0-		1581	2			N	-0-					-0-										
10		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	-0-		1623	2			N	-0-					-0-										
11		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	-0-		1568	2			N	-0-					-0-										
12		1643 N	1463	-0-	-180	-0-	-0-		1463	2			N	-0-					-0-										
01		1612 N	1492	-0-	-120	-0-	-0-		1492	2			N	-0-					-0-										
WINFREE GAS UNIT														WELL #:		19		RRCID ->		230029		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL		DEPTH 12830		PERF.11462 - 12607	
08		558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-		558	2			N	-0-					-0-										
09		510 N	468	-0-	-42	-0-	-0-		468	2			N	-0-					-0-										
10		595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-		595	2			N	-0-					-0-										
11		561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-		561	2			N	-0-					-0-										
12		560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-		560	2			N	-0-					-0-										
01		589 N	561	-0-	-28	-0-	-0-		561	2			N	-0-					-0-										

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY WILLIFORD GAS UNIT														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 386310																	
WELL #: 4				RRCID -> 230111				COMPL. DATE 11/01/2007				TOTAL DEPTH 12110				PERF.10589 - 11836	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-	
09	330 N	275	-0-	-55	-0-	275	2			N	-0-					-0-	
10	341 N	274	-0-	-67	-0-	274	2			N	-0-					-0-	
11	330 N	276	-0-	-54	-0-	276	2			N	-0-					-0-	
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-	
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-	
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT				WELL #: 14				RRCID -> 230156				COMPL. DATE 11/14/2006				TOTAL DEPTH 12614	
																PERF.11191 - 12404	
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-	
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-	
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-	
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-	
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-	
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-	
HENDERSON, JOHN GAS UNIT				WELL #: 8				RRCID -> 230184				COMPL. DATE 02/03/2007				TOTAL DEPTH 12476	
																PERF.11297 - 12361	
08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1714	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-	
10	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1859	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
11	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-	
12	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-	
01	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1936	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT				WELL #: 4				RRCID -> 230185				COMPL. DATE 06/26/2007				TOTAL DEPTH 12350	
																PERF.11078 - 12196	
08	3286 X	3124	-0-	-162	-0-	3124	2			N	-0-					-0-	
09	3180 X	2960	-0-	-220	-0-	2960	2			N	-0-					-0-	
10	3286 X	3193	-0-	-93	-0-	3193	2			N	-0-					-0-	
11	3030 X	3018	-0-	-12	-0-	3018	2			N	-0-					-0-	
12	3131 X	2930	-0-	-201	-0-	2930	2			N	-0-					-0-	
01	3193 X	3018	-0-	-175	-0-	3018	2			N	-0-					-0-	
PICKETT #1 GAS UNIT				WELL #: 5				RRCID -> 230186				COMPL. DATE 06/09/2007				TOTAL DEPTH 12541	
																PERF.11167 - 12415	
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-	
09	300 N	163	-0-	-137	-0-	163	2			N	-0-					-0-	
10	217 N	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-					-0-	
11	540 N	82	-0-	-458	-0-	82	2			N	-0-					-0-	
12	155 N	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-					-0-	
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-	
COSSON GAS UNIT				WELL #: 10				RRCID -> 230279				COMPL. DATE 02/04/2007				TOTAL DEPTH 12575	
																PERF.11293 - 12371	
08	3069 X	2543	-0-	-526	-0-	2543	2			N	-0-					-0-	
09	2970 X	2475	-0-	-495	-0-	2475	2			N	-0-					-0-	
10	3069 X	2483	-0-	-586	-0-	2483	2			N	-0-					-0-	
11	2970 X	2375	-0-	-595	-0-	2375	2			N	-0-					-0-	
12	2883 X	2388	-0-	-495	-0-	2388	2			N	-0-					-0-	
01	2573 X	2462	-0-	-111	-0-	2461	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
HENDERSON GAS UNIT				WELL #: 14				RRCID -> 230287				COMPL. DATE 08/28/2018				TOTAL DEPTH 12595	
																PERF.11306 - 12428	
08	4030 X	3967	-0-	-63	-0-	3953	2	14	9	N	13	13	8			-0-	
09	3900 X	3811	-0-	-89	-0-	3810	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
10	4030 X	3962	-0-	-68	-0-	3958	2	4	9	N	4	4	8			-0-	
11	3900 X	3707	-0-	-193	-0-	3705	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
12	3968 X	3793	-0-	-175	-0-	3785	2	8	9	N	7	7	8			-0-	
01	3968 X	3700	-0-	-268	-0-	3682	2	18	9	N	16	16	8			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
ZENO KING GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 230430		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL	DEPTH 12376	PERF.11012	- 12162						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
09	930 N	656	-0-	-274	-0-	-274	-0-	656	2			N	-0-					-0-
10	837 N	596	-0-	-241	-0-	-241	-0-	596	2			N	-0-					-0-
11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 230431		COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL	DEPTH 11775	PERF. 7791	- 7831				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYNNE, H. E. GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 230438		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL	DEPTH 11000	PERF. 9488	- 9852				
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	150 N	75	-0-	-75	-0-	-75	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	93 N	46	-0-	-47	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	93 N	57	-0-	-36	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT				WELL #:		7	RRCID -> 230452		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL	DEPTH 12750	PERF.11302	- 12690				
08	864 X	864	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	861	2	3	9	N	3	3 8				-0-
09	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3073	2	2	9	N	2	2 8				-0-
10	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3122	2	8	9	N	7	7 8				-0-
11	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2686	2	1	9	N	1	1 8				-0-
12	3193 X	2066	-0-	-1127	-0-	-1127	-0-	2063	2	3	9	N	3	3 8				-0-
01	3193 X	1816	-0-	-1377	-0-	-1377	-0-	1814	2	2	9	N	2	2 8				-0-

CLARKE GAS UNIT				WELL #:		7	RRCID -> 230459		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL	DEPTH 12212	PERF.11604	- 12062				
08	496 N	378	-0-	-118	-0-	-118	-0-	376	2	2	9	N	2	2 8				-0-
09	450 N	368	-0-	-82	-0-	-82	-0-	368	2			N	-0-					-0-
10	403 N	388	-0-	-15	-0-	-15	-0-	387	2	1	9	N	1	1 8				-0-
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	N	1	1 8				-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	415	2	3	9	N	3	3 8				-0-

WILLIFORD GAS UNIT NO.1				WELL #:		6	RRCID -> 231242		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL	DEPTH 12527	PERF.11046	- 12279				
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09	330 N	329	-0-	-1	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	434 N	320	-0-	-114	-0-	-114	-0-	320	2			N	-0-					-0-
11	390 N	290	-0-	-100	-0-	-100	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	341 N	299	-0-	-42	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-					-0-
01	310 N	287	-0-	-23	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 231244		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL	DEPTH 12637	PERF.11277	- 12388				
08	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
09	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
10	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
11	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
12	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
01	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2404	2	2	9	N	2	2 8				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ROGERS GAS UNIT										CNTY: FREESTONE									
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 16										NON-ASSOCIATED									
										CAPACITY									
										COMPL. DATE 09/15/2007									
										TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
08	1116 N	1024	-0-		-92	-0-		1023 2		1 9	N	1		1 8			-0-		
09	1036 N	1036	-0-		-0-	-0-		1036 2			N	-0-					-0-		
10	1116 N	1052	-0-		-64	-0-		1052 2			N	-0-					-0-		
11	1043 N	1043	-0-		-0-	-0-		1043 2			N	-0-					-0-		
12	1085 N	1011	-0-		-74	-0-		1011 2			N	-0-					-0-		
01	1054 N	822	-0-		-232	-0-		821 2		1 9	N	1		1 8			-0-		

TEAGUE GAS UNIT 1										WELL #: 4									
										RRCID -> 231356									
										COMPL. DATE 08/16/2007									
										TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430									
08	651 N	536	-0-		-115	-0-		536 2			N	-0-					-0-		
09	540 N	476	-0-		-64	-0-		476 2			N	-0-					-0-		
10	589 N	382	-0-		-207	-0-		382 2			N	-0-					-0-		
11	700 N	700	-0-		-0-	-0-		700 2			N	-0-					-0-		
12	676 N	676	-0-		-0-	-0-		676 2			N	-0-					-0-		
01	465 N	465	-0-		-0-	-0-		465 2			N	-0-					-0-		

COSSON GAS UNIT										WELL #: 14									
										RRCID -> 231508									
										COMPL. DATE 08/25/2007									
										TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312									
08	992 N	992	-0-		-0-	-0-		990 2		2 9	N	2		2 8			-0-		
09	1051 N	1051	-0-		-0-	-0-		1051 2			N	-0-					-0-		
10	1015 N	1015	-0-		-0-	-0-		1014 2		1 9	N	1		1 8			-0-		
11	1004 N	1004	-0-		-0-	-0-		1004 2			N	-0-					-0-		
12	1005 N	1005	-0-		-0-	-0-		1004 2		1 9	N	1		1 8			-0-		
01	948 N	948	-0-		-0-	-0-		946 2		2 9	N	2		2 8			-0-		

HUMPHRIES GAS UNIT										WELL #: 2									
										RRCID -> 231852									
										COMPL. DATE 10/11/2007									
										TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507									
08	1642 N	1642	-0-		-0-	-0-		1638 2		4 9	N	4		4 8			-0-		
09	1590 N	1541	-0-		-49	-0-		1540 2		1 9	N	1		1 8			-0-		
10	1643 N	1502	-0-		-141	-0-		1500 2		2 9	N	2		2 8			-0-		
11	1590 N	1382	-0-		-208	-0-		1382 2			N	-0-					-0-		
12	1581 N	1384	-0-		-197	-0-		1383 2		1 9	N	1		1 8			-0-		
01	1488 N	1358	-0-		-130	-0-		1354 2		4 9	N	4		4 8			-0-		

WINFREE GAS UNIT										WELL #: 16									
										RRCID -> 231879									
										COMPL. DATE 10/06/2007									
										TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436									
08	1798 N	1748	-0-		-50	-0-		1747 2		1 9	N	1		1 8			-0-		
09	1980 N	1751	-0-		-229	-0-		1751 2			N	-0-					-0-		
10	1767 N	1714	-0-		-53	-0-		1713 2		1 9	N	1		1 8			-0-		
11	1739 N	1739	-0-		-0-	-0-		1739 2			N	-0-					-0-		
12	1798 N	1745	-0-		-53	-0-		1745 2			N	-0-					-0-		
01	1705 N	1668	-0-		-37	-0-		1667 2		1 9	N	1		1 8			-0-		

WINFREE GAS UNIT										WELL #: 11									
										RRCID -> 231880									
										COMPL. DATE 09/14/2007									
										TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486									
08	2202 N	2202	-0-		-0-	-0-		2201 2		1 9	N	1		1 8			-0-		
09	3000 N	3176	-0-		176	-0-	176	3176 2			N	-0-					-0-		
10	2962 N	2786	-0-		-176	-0-		2785 2		1 9	N	1		1 8			-0-		
11	2584 N	2584	-0-		-0-	-0-		2584 2			N	-0-					-0-		
12	1906 X	1906	-0-		-0-	-0-		1905 2		1 9	N	1		1 8			-0-		
01	2103 X	2103	-0-		-0-	-0-		2102 2		1 9	N	1		1 8			-0-		

DUNLAP GAS UNIT NO. 2										WELL #: 3									
										RRCID -> 231928									
										COMPL. DATE 10/17/2007									
										TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 12209									
08	4776 X	4776	-0-		-0-	-0-		4770 2		6 9	N	5		5 8			-0-		
09	3825 X	3825	-0-		-0-	-0-		3824 2		1 9	N	1		1 8			-0-		
10	3255 X	2899	-0-		-356	-0-		2895 2		4 9	N	4		4 8			-0-		
11	3150 X	2805	-0-		-345	-0-		2804 2		1 9	N	1		1 8			-0-		
12	3255 X	3087	-0-		-168	-0-		3085 2		2 9	N	2		2 8			-0-		
01	3255 X	2731	-0-		-524	-0-		2725 2		6 9	N	5		5 8			-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CAPACITY				CNTY: FREESTONE											
HILCORP ENERGY COMPANY																													
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT																													
WELL #: 6														RRCID -> 231930				COMPL. DATE 10/06/2007				TOTAL DEPTH 12577 PERF.11132 - 12350							
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE									
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
HAM GAS UNIT														WELL #: 24				RRCID -> 232008				COMPL. DATE 10/20/2007				TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299			
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2				N	-0-						-0-									
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
01	12	N		-0-	-0-	-12	-0-						N	-0-						-0-									
BARNETT GAS UNIT														WELL #: 11				RRCID -> 232123				COMPL. DATE 10/12/2007				TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050			
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8				-0-									
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
HAM GAS UNIT														WELL #: 28				RRCID -> 232178				COMPL. DATE 10/06/2009				TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406			
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	-0-	1135	2	2	9	N	2	2	8					-0-									
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-							-0-									
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	1134	2	2	9	N	2	2	8					-0-									
11	1110	N	1078	-0-	-32	-0-	-0-	1077	2	1	9	N	1	1	8					-0-									
12	1116	N	987	-0-	-129	-0-	-0-	987	2			N	-0-							-0-									
01	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	-0-	1093	2			N	-0-							-0-									
CLARKE GAS UNIT														WELL #: 22				RRCID -> 232374				COMPL. DATE 11/05/2007				TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185			
08	3906	X	3454	-0-	-452	-0-	-0-	3450	2	4	9	N	4	4	8					-0-									
09	3780	X	3422	-0-	-358	-0-	-0-	3422	2			N	-0-							-0-									
10	3751	X	3536	-0-	-215	-0-	-0-	3535	2	1	9	N	1	1	8					-0-									
11	3630	X	3309	-0-	-321	-0-	-0-	3308	2	1	9	N	1	1	8					-0-									
12	3751	X	3357	-0-	-394	-0-	-0-	3355	2	2	9	N	2	2	8					-0-									
01	3534	X	3359	-0-	-175	-0-	-0-	3353	2	6	9	N	5	5	8					-0-									
HILL, F. E. III														WELL #: 3				RRCID -> 232457				COMPL. DATE 11/09/2007				TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414			
08	2356	N	1987	-0-	-369	-0-	-0-	1987	2			N	-0-							9									
09	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-							9									
10	2759	N	1963	-0-	-796	-0-	-0-	1963	2			N	-0-							9									
11	1920	N	1377	-0-	-543	-0-	-0-	1377	2			N	-0-							9									
12	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-							9									
01	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-							9									
CURRY GAS UNIT														WELL #: 18				RRCID -> 232459				COMPL. DATE 11/05/2007				TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715			
08	4588	X	3785	-0-	-803	-0-	-0-	3782	2	3	9	N	3	3	8					-0-									
09	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	-0-	6406	2	1	9	N	1	1	8					-0-									
10	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	-0-	6457	2	1	9	N	1	1	8					-0-									
11	3660	X	3317	-0-	-343	-0-	-0-	3261	2	56	9	N	51	1	8					50									
12	5301	X	3684	-0-	-1617	-0-	-0-	3683	2	1	9	N	1	1	8					50									
01	5301	X	5120	-0-	-181	-0-	-0-	4953	2	167	9	N	152	2	8					200									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
PERSON UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 233015		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL	DEPTH	12360	PERF.10927 - 12208
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		253	N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2		-0-
09		240	N	201	-0-	-39	-0-	-0-	201	2		-0-
10		318	N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	318	2		-0-
11		282	N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282	2		-0-
12		268	N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	268	2		-0-
01		310	N	247	-0-	-63	-0-	-0-	247	2		-0-

PENN-SENER		WELL #:		3	RRCID -> 233024		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL	DEPTH	12659	PERF.11088 - 12430
08		1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	-0-	1499	2		-0-
09		1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	-0-	1759	2		-0-
10		1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	-0-	1843	2		-0-
11		1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	-0-	1665	2		-0-
12		1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	-0-	1628	2		-0-
01		1519	N	1317	-0-	-202	-0-	-0-	1317	2		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID -> 233256		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL	DEPTH	12420	PERF.11783 - 12199
08		1178	N	1079	-0-	-99	-0-	-0-	1079	2		-0-
09		1020	N	884	-0-	-136	-0-	-0-	884	2		-0-
10		1178	N	1109	-0-	-69	-0-	-0-	1109	2		-0-
11		1050	N	596	-0-	-454	-0-	-0-	596	2		-0-
12		899	N	632	-0-	-267	-0-	-0-	632	2		-0-
01		1116	N	1017	-0-	-99	-0-	-0-	1017	2		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID -> 233263		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL	DEPTH	12480	PERF.11175 - 12333
08		1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	-0-	1513	2	6 9	-0-
09		1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	-0-	1412	2	1 9	-0-
10		1674	N	1287	-0-	-387	-0-	-0-	1284	2	3 9	-0-
11		1470	N	1110	-0-	-360	-0-	-0-	1109	2	1 9	-0-
12		1457	N	959	-0-	-498	-0-	-0-	957	2	2 9	-0-
01		1302	N	727	-0-	-575	-0-	-0-	723	2	4 9	-0-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 233264		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL	DEPTH	13015	PERF.11514 - 12817
08		589	N	405	-0-	-184	-0-	-0-	405	2		-0-
09		240	N	24	-0-	-216	-0-	-0-	24	2		-0-
10		403	N	168	-0-	-235	-0-	-0-	168	2		-0-
11		866	N	866	-0-	-0-	-0-	-0-	866	2		-0-
12		463	N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	463	2		-0-
01		335	N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335	2		-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #:		9	RRCID -> 233268		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL	DEPTH	12832	PERF.11353 - 12564
08		1922	N	1686	-0-	-236	-0-	-0-	1686	2		-0-
09		1860	N	1780	-0-	-80	-0-	-0-	1780	2		-0-
10		1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	-0-	1737	2		-0-
11		1620	N	1292	-0-	-328	-0-	-0-	1292	2		-0-
12		1829	N	1734	-0-	-95	-0-	-0-	1732	2	2 9	-0-
01		1736	N	1419	-0-	-317	-0-	-0-	1416	2	3 9	-0-

ROUSE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 233321		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL	DEPTH	11700	PERF.10719 - 11406
08		507	N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	507	2		138
09		450	N	147	-0-	-303	-0-	-0-	147	2		138
10		465	N	272	-0-	-193	-0-	-0-	272	2		138
11		450	N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-				138
12		547	N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	547	2		138
01		279	N	199	-0-	-80	-0-	-0-	199	2		138

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CURRY GAS UNIT													CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 386310																
WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	6045 X	6004	-0-	-41	-0-	6001	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	5878	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6045 X	3372	-0-	-2673	-0-	3371	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5850 X	4706	-0-	-1144	-0-	4705	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6045 X	5356	-0-	-689	-0-	5354	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	6045 X	5245	-0-	-800	-0-	5244	2	1	9	N	1	1	8			-0-
BARNETT GAS UNIT													WELL #: 16 RRCID -> 233358 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140			
08	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
09	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
10	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
11	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
12	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
01	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
IVY, ATHEL GAS UNIT													WELL #: 7H RRCID -> 233360 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104			
08	3100 N	25950	-0-	22850	24255	25947	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	3000 N	16937	-0-	13937	38192	16936	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	46665 X	8473	-0-	-38192	-0-	8471	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	10515 X	10515	-0-	-0-	-0-	10514	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	9156	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	8103	2	3	9	N	3	3	8			-0-
COOPER													WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269			
08	2976 X	2406	-0-	-570	-0-	2405	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3060 X	2572	-0-	-488	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
10	3162 X	2430	-0-	-732	-0-	2429	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3060 X	2860	-0-	-200	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
12	2976 X	2739	-0-	-237	-0-	2738	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2666 X	2536	-0-	-130	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
WINFREE GAS UNIT													WELL #: 13 RRCID -> 233490 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980			
08	1271 N	566	-0-	-705	-0-	565	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
10	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1844	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
12	1271 N	988	-0-	-283	-0-	988	2			N	-0-					-0-
01	1271 N	1150	-0-	-121	-0-	1149	2	1	9	N	1	1	8			-0-
KIRSCH GAS UNIT													WELL #: 14 RRCID -> 233491 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740			
08	1674 N	1568	-0-	-106	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
09	1590 N	1255	-0-	-335	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
10	1674 N	1276	-0-	-398	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
11	1530 N	1189	-0-	-341	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
12	1302 N	1301	-0-	-1	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
01	1271 N	1221	-0-	-50	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
CAT CREEK GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 233528 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905			
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KIRSCH GAS UNIT			//CONT.// 88576 304 386310			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
			WELL #:			18			RRCID -> 233531			COMPL. DATE 01/20/2008			TOTAL DEPTH 12550			PERF.11229 - 12408		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
08		651 N	295	-0-	-356	-0-	295	2			N	-0-					-0-			
09		300 N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					-0-			
10		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-			
11		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-			
12		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-			
01		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-			
BARNETT GAS UNIT			WELL #:			8			RRCID -> 233702			COMPL. DATE 01/05/2008			TOTAL DEPTH 12726			PERF.11400 - 12560		
08		925 N	925	-0-	-0-	-0-	924	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
09		1020 N	760	-0-	-260	-0-	760	2			N	-0-					-0-			
10		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-			
11		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-			
12		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1354	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
01		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1697	2	3	9	N	3	3	8			-0-			
CLARKE GAS UNIT			WELL #:			21			RRCID -> 233703			COMPL. DATE 01/26/2008			TOTAL DEPTH 12180			PERF.11600 - 11964		
08		217 N	152	-0-	-65	-0-	151	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
09		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-			
10		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-			
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-			
12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-			
01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
DUNLAP GAS UNIT # 1			WELL #:			9			RRCID -> 233704			COMPL. DATE 01/25/2025			TOTAL DEPTH 12450			PERF.11072 - 12205		
08		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2683	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
09		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-			
10		2387 N	2150	-0-	-237	-0-	2149	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
11		2310 N	2282	-0-	-28	-0-	2282	2			N	-0-					-0-			
12		2387 N	2016	-0-	-371	-0-	2015	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
01		2139 N	2123	-0-	-16	-0-	2121	2	2	9	N	2	2	8			-0-			
ORAND -A-			WELL #:			3			RRCID -> 233729			COMPL. DATE 02/19/2008			TOTAL DEPTH 12969			PERF.11428 - 12586		
08		5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5385	2	3	9	N	3	3	8			-0-			
09		5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	5220	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
10		5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5548	2	3	9	N	3	3	8			-0-			
11		5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	5359	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
12		5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5471	2	2	9	N	2	2	8			-0-			
01		4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4990	2	4	9	N	4	4	8			-0-			
WINFREE GAS UNIT			WELL #:			17			RRCID -> 233744			COMPL. DATE 08/10/2015			TOTAL DEPTH 12965			PERF.11518 - 11956		
08		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2170	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
09		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-			
10		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2308	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
11		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-			
12		2294 N	2243	-0-	-51	-0-	2242	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
01		2294 N	2022	-0-	-272	-0-	2021	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
KIRSCH GAS UNIT			WELL #:			12			RRCID -> 233747			COMPL. DATE 02/22/2008			TOTAL DEPTH 12147			PERF.11487 - 11891		
08		1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	1541	2	2	9	N	2	2	8			-0-			
09		1380 X	1110	-0-	-270	-0-	1110	2			N	-0-					-0-			
10		1426 N	1026	-0-	-400	-0-	1025	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
11		1380 N	1207	-0-	-173	-0-	1207	2			N	-0-					-0-			
12		1147 N	970	-0-	-177	-0-	969	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
01		1023 N	857	-0-	-166	-0-	855	2	2	9	N	2	2	8			-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233748 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11448 - 12572														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3100 N	4289	-0-	1189	1189	4287	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	3000 N	3602	-0-	602	1791	3602	2			N	-0-			-0-
10	3100 N	3459	-0-	359	2150	3458	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	5310 X	3160	-0-	-2150	-0-	3160	2			N	-0-			-0-
12	3007 X	3003	-0-	-4	-0-	3000	2	3	9	N	3	3	8	-0-
01	3007 X	2453	-0-	-554	-0-	2452	2	1	9	N	1	1	8	-0-
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233957 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11225 - 12401														
08	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	1086	2			N	-0-			-0-
09	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-			-0-
10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-			-0-
11	1050 N	576	-0-	-474	-0-	576	2			N	-0-			-0-
12	1240 N	627	-0-	-613	-0-	627	2			N	-0-			-0-
01	1209 N	846	-0-	-363	-0-	846	2			N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400														
08	868 N	613	-0-	-255	-0-	613	2			N	-0-			-0-
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-			-0-
10	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1486	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-			-0-
12	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-			-0-
01	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2517	2	1	9	N	1	1	8	-0-
CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396														
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-			-0-
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			-0-
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			-0-
11	720 N	356	-0-	-364	-0-	356	2			N	-0-			-0-
12	682 N	373	-0-	-309	-0-	373	2			N	-0-			-0-
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			-0-
MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256														
08	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-			-0-
09	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-			-0-
10	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-			-0-
11	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-			-0-
12	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-			-0-
01	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-			-0-
BUTLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698														
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-			-0-
09	420 N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-			-0-
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-			-0-
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			-0-
12	434 N	130	-0-	-304	-0-	130	2			N	-0-			-0-
01	434 N	81	-0-	-353	-0-	81	2			N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 234866 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-			-0-
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-			-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			-0-
12	403 N	190	-0-	-213	-0-	190	2			N	-0-			-0-
01	403 N	66	-0-	-337	-0-	66	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KIRSCH GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 16 RRCID -> 235613 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1705 N	1687	-0-	-18	-0-	1686 2	1 9	N	1	1 8				-0-
09	1680 N	1620	-0-	-60	-0-	1620 2		N	-0-					-0-
10	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 2		N	-0-					-0-
11	1620 N	1203	-0-	-417	-0-	1203 2		N	-0-					-0-
12	1674 N	1169	-0-	-505	-0-	1169 2		N	-0-					-0-
01	1705 N	1140	-0-	-565	-0-	1139 2	1 9	N	1	1 8				-0-
HAM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 235616 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339														
08	1209 N	1152	-0-	-57	-0-	1151 2	1 9	N	1	1 8				-0-
09	1230 N	1073	-0-	-157	-0-	1073 2		N	-0-					-0-
10	1209 N	1148	-0-	-61	-0-	1147 2	1 9	N	1	1 8				-0-
11	1110 N	1082	-0-	-28	-0-	1082 2		N	-0-					-0-
12	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	1058 2	1 9	N	1	1 8				-0-
01	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	1124 2	1 9	N	1	1 8				-0-
TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235629 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11768 PERF.10619 - 11446														
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-					-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-					-0-
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-					-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-					-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-					-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-					-0-
NORTHERN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967														
08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2		N	-0-					-0-
09	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2		N	-0-					-0-
10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2		N	-0-					-0-
11	1080 N	796	-0-	-284	-0-	796 2		N	-0-					-0-
12	1116 N	819	-0-	-297	-0-	819 2		N	-0-					-0-
01	1116 N	762	-0-	-354	-0-	762 2		N	-0-					-0-
BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 235835 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618														
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235881 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11473 - 12660														
08	465 N	195	-0-	-270	-0-	193 2	2 9	N	2	2 8				-0-
09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1093 2	1 9	N	1	1 8				-0-
10	434 N	133	-0-	-301	-0-	133 2		N	-0-					-0-
11	180 N	70	-0-	-110	-0-	70 2		N	-0-					-0-
12	806 N	545	-0-	-261	-0-	544 2	1 9	N	1	1 8				-0-
01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1101 2	2 9	N	2	2 8				-0-
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236035 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708														
08	1767 N	1567	-0-	-200	-0-	1567 2		N	-0-					-0-
09	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848 2		N	-0-					-0-
10	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2		N	-0-					-0-
11	1530 N	1527	-0-	-3	-0-	1527 2		N	-0-					-0-
12	1922 N	1612	-0-	-310	-0-	1612 2		N	-0-					-0-
01	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1623 2	1 9	N	1	1 8				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY TURNER, C. E. #2 GAS UNIT															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED //CONT.// 386310			CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
															WELL #: 4			RRCID -> 236059			COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 11850			PERF.10792 - 11510		
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											
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-		1815	2			N	-0-					-0-											
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-		1588	2			N	-0-					-0-											
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-		1344	2			N	-0-					-0-											
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-		1366	2			N	-0-					-0-											
12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-		2322	2			N	-0-					-0-											
01	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-		2435	2			N	-0-					-0-											
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 7			RRCID -> 237227			COMPL. DATE 01/24/2008			TOTAL DEPTH 12640			PERF.11283 - 12382		
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-		291	2			N	-0-					-0-											
09	630	N	275	-0-	-355	-0-		275	2			N	-0-					-0-											
10	341	N	278	-0-	-63	-0-		278	2			N	-0-					-0-											
11	270	N	220	-0-	-50	-0-		220	2			N	-0-					-0-											
12	279	N	274	-0-	-5	-0-		274	2			N	-0-					-0-											
01	279	N	253	-0-	-26	-0-		253	2			N	-0-					-0-											
ORAND -A-															WELL #: 5			RRCID -> 237238			COMPL. DATE 10/12/2010			TOTAL DEPTH 13134			PERF.11660 - 12258		
08	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-		3179	2			N	-0-					-0-											
09	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-		3105	2			N	-0-					-0-											
10	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-		3324	2			N	-0-					-0-											
11	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-		3235	2			N	-0-					-0-											
12	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-		3482	2			N	-0-					-0-											
01	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-		2748	2			N	-0-					-0-											
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 8			RRCID -> 237736			COMPL. DATE 04/15/2008			TOTAL DEPTH 12468			PERF.11014 - 12186		
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-		1202	2	1	9	N	1	1	8			-0-											
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-		925	2			N	-0-					-0-											
10	1302	N	1246	-0-	-56	-0-		1245	2	1	9	N	1	1	8			-0-											
11	1170	N	1111	-0-	-59	-0-		1111	2			N	-0-					-0-											
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-		1130	2			N	-0-					-0-											
01	1240	N	765	-0-	-475	-0-		764	2	1	9	N	1	1	8			-0-											
HENDERSON GAS UNIT															WELL #: 16			RRCID -> 238971			COMPL. DATE 04/30/2008			TOTAL DEPTH 12865			PERF.11489 - 12561		
08	62	N	50	-0-	-12	-0-		50	2			N	-0-					-0-											
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-		61	2			N	-0-					-0-											
10	62	N	47	-0-	-15	-0-		47	2			N	-0-					-0-											
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-		112	2			N	-0-					-0-											
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-		70	2			N	-0-					-0-											
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-		81	2			N	-0-					-0-											
HAM GAS UNIT															WELL #: 29			RRCID -> 238972			COMPL. DATE 04/19/2008			TOTAL DEPTH 12558			PERF.11162 - 12324		
08	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-		3034	2	2	9	N	2	2	8			-0-											
09	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-		2410	2			N	-0-					-0-											
10	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-		2817	2	1	9	N	1	1	8			-0-											
11	2940	X	1656	-0-	-1284	-0-		1656	2			N	-0-					-0-											
12	3038	X	1344	-0-	-1694	-0-		1343	2	1	9	N	1	1	8			-0-											
01	3038	X	1608	-0-	-1430	-0-		1606	2	2	9	N	2	2	8			-0-											
HAM GAS UNIT															WELL #: 14			RRCID -> 238978			COMPL. DATE 07/07/2009			TOTAL DEPTH 11790			PERF. 8548 - 11401		
08	2294	N	1960	-0-	-334	-0-		1945	2	15	9	N	14	14	8			-0-											
09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-		2110	2	2	9	N	2	2	8			-0-											
10	2263	N	735	-0-	-1528	-0-		726	2	9	9	N	8	8	8			-0-											
11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-		2352	2	2	9	N	2	2	8			-0-											
12	2170	N	593	-0-	-1577	-0-		586	2	7	9	N	6	6	8			-0-											
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-		1573	2	13	9	N	12	12	8			-0-											

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY COSSON GAS UNIT										//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										WELL #:	12	RRCID ->	240351	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	12570	PERF.	12252 - 12377
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
08	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-			
09	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-			
10	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-			
11	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-			
12	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-			
01	767 X	767	-0-	-0-	-0-	766	2	1	9	N	1		1	8		-0-			

HAM GAS UNIT										WELL #:	19	RRCID ->	240368	COMPL. DATE	04/22/2025	TOTAL DEPTH	11743	PERF.	10379 - 10518
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	11645					N	-0-					-0-			
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	11645					N	-0-					-0-			
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	11645					N	-0-					-0-			
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	11645					N	-0-					-0-			
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	11645					N	-0-					-0-			
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	11645					N	-0-					-0-			

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT										WELL #:	7	RRCID ->	240448	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	12290	PERF.	10956 - 11961
08	1581 N	1274	-0-	-307	-0-	1274	2			N	-0-					-0-			
09	1440 N	1428	-0-	-12	-0-	1428	2			N	-0-					-0-			
10	1488 N	1446	-0-	-42	-0-	1446	2			N	-0-					-0-			
11	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-			
12	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-			
01	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-			

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT										WELL #:	6	RRCID ->	240544	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	12637	PERF.	11244 - 12392
08	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-			
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-			
10	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-			
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-			
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-			
01	124 N	28	-0-	-96	-0-	28	2			N	-0-					-0-			

ROGERS GAS UNIT										WELL #:	13	RRCID ->	240546	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	12315	PERF.	11683 - 12180
08	2666 N	1198	-0-	-1468	-0-	1197	2	1	9	N	1		1	8		-0-			
09	2010 N	818	-0-	-1192	-0-	818	2			N	-0-					-0-			
10	1891 N	1505	-0-	-386	-0-	1504	2	1	9	N	1		1	8		-0-			
11	3000 N	3560	-0-	560	560	3560	2			N	-0-					-0-			
12	3100 N	2673	-0-	-427	133	2672	2	1	9	N	1		1	8		-0-			
01	2916 N	2783	-0-	-133	-0-	2782	2	1	9	N	1		1	8		-0-			

ROGERS GAS UNIT										WELL #:	12	RRCID ->	240671	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	11462 - 12582
08	1302 N	1242	-0-	-60	-0-	1241	2	1	9	N	1		1	8		-0-			
09	1290 N	1019	-0-	-271	-0-	1019	2			N	-0-					-0-			
10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1141	2	1	9	N	1		1	8		-0-			
11	1200 N	1176	-0-	-24	-0-	1176	2			N	-0-					-0-			
12	1054 N	935	-0-	-119	-0-	935	2			N	-0-					-0-			
01	1147 N	949	-0-	-198	-0-	947	2	2	9	N	2		2	8		-0-			

COSSON GAS UNIT										WELL #:	15	RRCID ->	241173	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	12630	PERF.	11322 - 12476
08	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-			
09	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-			
10	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-			
11	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-			
12	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-			
01	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY NORTHERN GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	868 N	862	-0-	-6	-0-	862	2		N	-0-				114
09	840 N	833	-0-	-7	-0-	833	2		N	-0-				114
10	868 N	861	-0-	-7	-0-	861	2		N	-0-				114
11	840 N	831	-0-	-9	-0-	831	2		N	-0-				114
12	868 N	863	-0-	-5	-0-	863	2		N	-0-				114
01	868 N	851	-0-	-17	-0-	851	2		N	-0-				114
CURRY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241234 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443														
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2		N	-0-				-0-
09	1380 N	1106	-0-	-274	-0-	1106	2		N	-0-				-0-
10	1426 N	1060	-0-	-366	-0-	1060	2		N	-0-				-0-
11	1320 N	1222	-0-	-98	-0-	1222	2		N	-0-				-0-
12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		N	-0-				-0-
01	1054 N	957	-0-	-97	-0-	957	2		N	-0-				-0-
CLARKE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042														
08	3999 X	3667	-0-	-332	-0-	3660	2	7 9	N	6	6 8			-0-
09	3780 X	3498	-0-	-282	-0-	3497	2	1 9	N	1	1 8			-0-
10	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3743	2	4 9	N	4	4 8			-0-
11	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3741	2	1 9	N	1	1 8			-0-
12	3658 X	3408	-0-	-250	-0-	3406	2	2 9	N	2	2 8			-0-
01	3751 X	3030	-0-	-721	-0-	3024	2	6 9	N	5	5 8			-0-
CURRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556														
08	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4702	2	3 9	N	3	3 8			-0-
09	3540 X	3199	-0-	-341	-0-	3198	2	1 9	N	1	1 8			-0-
10	3658 X	3264	-0-	-394	-0-	3262	2	2 9	N	2	2 8			-0-
11	3540 X	3276	-0-	-264	-0-	3275	2	1 9	N	1	1 8			-0-
12	3658 X	3358	-0-	-300	-0-	3357	2	1 9	N	1	1 8			-0-
01	3658 X	2799	-0-	-859	-0-	2798	2	1 9	N	1	1 8			-0-
ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241652 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064														
08	2604 X	1419	-0-	-1185	-0-	1418	2	1 9	N	1	1 8			-0-
09	2520 X	714	-0-	-1806	-0-	714	2		N	-0-				-0-
10	2604 X	958	-0-	-1646	-0-	957	2	1 9	N	1	1 8			-0-
11	1380 N	418	-0-	-962	-0-	418	2		N	-0-				-0-
12	3100 N	10314	-0-	7214	-0-	10314	2		N	-0-				-0-
01	3100 N	8600	-0-	5500	-0-	8599	2	1 9	N	1	1 8			-0-
BONNER, J. WELL #: 10 RRCID -> 241720 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992														
08	1860 N	1037	-0-	-823	-0-	1035	2	2 9	Y	2	2 8			-0-
09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2		Y	-0-				-0-
10	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1972	2	1 9	Y	1	1 8			-0-
11	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2		Y	-0-				-0-
12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1350	2	1 9	Y	1	1 8			-0-
01	1860 N	1359	-0-	-501	-0-	1358	2	1 9	Y	1	1 8			-0-
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241773 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612														
08	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5038	2	1 9	N	1	1 8			-0-
09	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2		N	-0-				-0-
10	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5001	2	1 9	N	1	1 8			-0-
11	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2		N	-0-				-0-
12	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4860	2	1 9	N	1	1 8			-0-
01	3441 X	2546	-0-	-895	-0-	2544	2	2 9	N	2	2 8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HAM GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 25 RRCID -> 241778 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371														
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
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			7
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			7
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			7
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			7
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			7
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-			7
CLARKE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134														
08	2108 N	1588	-0-	-520	-0-	1587	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	1740 N	1375	-0-	-365	-0-	1375	2			N	-0-			-0-
10	1891 N	1431	-0-	-460	-0-	1431	2			N	-0-			-0-
11	1530 N	1323	-0-	-207	-0-	1323	2			N	-0-			-0-
12	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-			-0-
01	1426 N	1335	-0-	-91	-0-	1334	2	1	9	N	1	1	8	-0-
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802														
08	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2393	2	4	9	N	4	4	8	-0-
09	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2141	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	2573 N	1571	-0-	-1002	-0-	1569	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-			-0-
12	2201 N	905	-0-	-1296	-0-	904	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2740	2	3	9	N	3	3	8	-0-
CURRY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241818 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241819 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416														
08	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-			-0-
09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-			-0-
10	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-			-0-
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-			-0-
12	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-			-0-
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-			-0-
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241835 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11169 - 12422														
08	3007 X	2774	-0-	-233	-0-	2772	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	2760 X	2615	-0-	-145	-0-	2615	2			N	-0-			-0-
10	2790 X	2613	-0-	-177	-0-	2612	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	2700 X	2364	-0-	-336	-0-	2364	2			N	-0-			-0-
12	2790 X	1802	-0-	-988	-0-	1801	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	2759 X	1988	-0-	-771	-0-	1987	2	1	9	N	1	1	8	-0-
ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241905 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169														
08	1519 N	1309	-0-	-210	-0-	1308	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	1470 N	1298	-0-	-172	-0-	1298	2			N	-0-			-0-
10	1333 N	447	-0-	-886	-0-	447	2			N	-0-			-0-
11	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-			-0-
12	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-			-0-
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1061	2	1	9	N	1	1	8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ROGERS GAS UNIT														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-	
09	1950 N	1070	-0-	-880	-0-	1070	2			N	-0-					-0-	
10	2046 N	2027	-0-	-19	-0-	2027	2			N	-0-					-0-	
11	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-	
12	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-	
01	2015 N	1714	-0-	-301	-0-	1713	2	1	9	N	1		1	8		-0-	
WINFREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472																	
08	682 N	631	-0-	-51	-0-	630	2	1	9	N	1		1	8		-0-	
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-	
10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1153	2	1	9	N	1		1	8		-0-	
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-	
12	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1071	2	1	9	N	1		1	8		-0-	
01	1147 N	1135	-0-	-12	-0-	1133	2	2	9	N	2		2	8		-0-	
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028																	
08	2790 X	2454	-0-	-336	-0-	2452	2	2	9	N	2		2	8		-0-	
09	2700 X	2657	-0-	-43	-0-	2657	2			N	-0-					-0-	
10	2666 N	556	-0-	-2110	-0-	556	2			N	-0-					-0-	
11	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-	
12	3100 N	3591	-0-	491	-0-	3590	2	1	9	N	1		1	8		-0-	
01	3100 N	3096	-0-	-4	-0-	3094	2	2	9	N	2		2	8		-0-	
TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478																	
08	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2599	2	6	9	N	5		5	8		-0-	
09	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2204	2	1	9	N	1		1	8		-0-	
10	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2068	2	4	9	N	4		4	8		-0-	
11	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1899	2	1	9	N	1		1	8		-0-	
12	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2301	2	3	9	N	3		3	8		-0-	
01	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1890	2	6	9	N	5		5	8		-0-	
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 243533 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11390 - 12514																	
08	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2925	2	2	9	N	2		2	8		-0-	
09	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-	
10	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2203	2	1	9	N	1		1	8		-0-	
11	1860 N	1799	-0-	-61	-0-	1799	2			N	-0-					-0-	
12	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1938	2	1	9	N	1		1	8		-0-	
01	1922 N	1916	-0-	-6	-0-	1915	2	1	9	N	1		1	8		-0-	
BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243542 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380																	
08	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-	
09	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-	
10	2914 X	1272	-0-	-1642	-0-	1272	2			N	-0-					-0-	
11	2820 X	1790	-0-	-1030	-0-	1790	2			N	-0-					-0-	
12	2914 X	2512	-0-	-402	-0-	2512	2			N	-0-					-0-	
01	2914 X	2628	-0-	-286	-0-	2628	2			N	-0-					-0-	
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243561 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944																	
08	1116 N	1058	-0-	-58	-0-	1057	2	1	9	N	1		1	8		-0-	
09	1170 N	1090	-0-	-80	-0-	1090	2			N	-0-					-0-	
10	1116 N	996	-0-	-120	-0-	996	2			N	-0-					-0-	
11	1020 N	748	-0-	-272	-0-	748	2			N	-0-					-0-	
12	1116 N	864	-0-	-252	-0-	864	2			N	-0-					-0-	
01	992 N	743	-0-	-249	-0-	742	2	1	9	N	1		1	8		-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BUTLER GAS UNIT													NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 14													RRCID -> 243808			COMPL. DATE 10/24/2008			TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520					
M 0	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										
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			-0-										
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-			-0-										
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-			-0-										
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-			-0-										
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-			-0-										
01	558 N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-			-0-										
IRVIN GAS UNIT													WELL #: 11			RRCID -> 243810			COMPL. DATE 09/26/2008			TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533		
08	217 N	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-			-0-										
09	210 N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-			-0-										
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-										
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-										
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-										
01	217 N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-			-0-										
IRVIN GAS UNIT													WELL #: 13			RRCID -> 243811			COMPL. DATE 10/17/2008			TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590		
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-										
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-										
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-										
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-										
12	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-			-0-										
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-										
KIRSCH GAS UNIT													WELL #: 13			RRCID -> 243812			COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891		
08	1240 N	1111	-0-	-129	-0-	1110	2	1	9	N	1	1	8	-0-										
09	1350 N	1241	-0-	-109	-0-	1241	2			N	-0-			-0-										
10	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1188	2	1	9	N	1	1	8	-0-										
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-			-0-										
12	1271 N	1144	-0-	-127	-0-	1144	2			N	-0-			-0-										
01	1178 N	1012	-0-	-166	-0-	1011	2	1	9	N	1	1	8	-0-										
BOYD-PICKETT GAS UNIT													WELL #: 9			RRCID -> 244060			COMPL. DATE 10/03/2008			TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302		
08	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-			-0-										
09	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-			-0-										
10	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-			-0-										
11	3450 X	3279	-0-	-171	-0-	3279	2			N	-0-			-0-										
12	3658 X	3547	-0-	-111	-0-	3547	2			N	-0-			-0-										
01	3689 X	3213	-0-	-476	-0-	3213	2			N	-0-			-0-										
BARNETT GAS UNIT													WELL #: 9			RRCID -> 244061			COMPL. DATE 11/01/2008			TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
CAPPS NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 7			RRCID -> 244066			COMPL. DATE 10/20/2008			TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508		
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-			-0-										
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-			-0-										
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-			-0-										
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-			-0-										
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-										
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-			-0-										

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MCMICHAEL "B" GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 244076 COMPL. DATE 12/12/2024 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3658 X	3476	-0-	-182	-0-	3476	2			N	-0-			25
09	3540 X	2828	-0-	-712	-0-	2828	2			N	-0-			25
10	3627 X	2796	-0-	-831	-0-	2796	2			N	-0-			25
11	3360 X	2754	-0-	-606	-0-	2754	2			N	-0-			25
12	3472 X	2374	-0-	-1098	-0-	2374	2			N	-0-			25
01	3472 X	1553	-0-	-1919	-0-	1552	2	1	9	N	-0-	1	8	25
BOYD-PICKETT GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 244666 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246														
08	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-			-0-
09	1740 N	1398	-0-	-342	-0-	1398	2			N	-0-			-0-
10	1922 N	1625	-0-	-297	-0-	1625	2			N	-0-			-0-
11	1590 N	1542	-0-	-48	-0-	1542	2			N	-0-			-0-
12	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-			-0-
01	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 17 RRCID -> 244680 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960														
08	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2783	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-			-0-
10	3069 X	2238	-0-	-831	-0-	2237	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	2970 X	2770	-0-	-200	-0-	2770	2			N	-0-			-0-
12	3069 X	603	-0-	-2466	-0-	603	2			N	-0-			-0-
01	2790 X	1889	-0-	-901	-0-	1888	2	1	9	N	1	1	8	-0-
IRVIN GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 244681 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639														
08	2821 X	1090	-0-	-1731	-0-	1089	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	2730 X	850	-0-	-1880	-0-	850	2			N	-0-			-0-
10	2790 X	1271	-0-	-1519	-0-	1270	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	2700 X	1818	-0-	-882	-0-	1818	2			N	-0-			-0-
12	1488 X	800	-0-	-688	-0-	800	2			N	-0-			-0-
01	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1672	2	1	9	N	1	1	8	-0-
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 244689 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10862 - 11994														
08	9157 X	9157	-0-	-0-	-0-	9157	2			N	-0-			-0-
09	8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	8687	2			N	-0-			-0-
10	8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	8864	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	8468 X	8468	-0-	-0-	-0-	8467	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	8620	2			N	-0-			-0-
01	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	8269	2	2	9	N	2	2	8	-0-
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 22 RRCID -> 244951 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074														
08	2170 N	1956	-0-	-214	-0-	1955	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	2010 N	1982	-0-	-28	-0-	1982	2			N	-0-			-0-
10	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2314	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-			-0-
12	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-			-0-
01	2170 N	2168	-0-	-2	-0-	2166	2	2	9	N	2	2	8	-0-
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 244959 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738														
08	1240 N	891	-0-	-349	-0-	890	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	1500 N	676	-0-	-824	-0-	676	2			N	-0-			-0-
10	1643 N	485	-0-	-1158	-0-	484	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	870 N	542	-0-	-328	-0-	542	2			N	-0-			-0-
12	713 N	605	-0-	-108	-0-	605	2			N	-0-			-0-
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	633	2	1	9	N	1	1	8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
HAM GAS UNIT			WELL #:		27	RRCID -> 244960		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 11725		PERF. 8587 - 11280		
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	BALANCE
08	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2		N	-0-				-0-
09	4410 X	4392	-0-	-18	-0-	4392	2		N	-0-				-0-
10	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2		N	-0-				-0-
11	4410 X	4106	-0-	-304	-0-	4106	2		N	-0-				-0-
12	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2		N	-0-				-0-
01	4557 X	4263	-0-	-294	-0-	4262	2	1	9	N	1	1	8	-0-
HUGH REED "A"			WELL #:		2	RRCID -> 245007		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 12688		PERF. 11377 - 12526		
08	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2		N	-0-				-0-
09	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2		N	-0-				-0-
10	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2		N	-0-				-0-
11	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2		N	-0-				-0-
12	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2		N	-0-				-0-
01	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2		N	-0-				-0-
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1			WELL #:		7	RRCID -> 247407		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 12620		PERF. 11174 - 12431		
08	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2		N	-0-				-0-
09	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2		N	-0-				-0-
10	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2		N	-0-				-0-
11	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2		N	-0-				-0-
12	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2		N	-0-				-0-
01	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2		N	-0-				-0-
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1			WELL #:		6H	RRCID -> 247425		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 12117		PERF. 11116 - 13830		
08	4309 X	3566	-0-	-743	-0-	3566	2		N	-0-				-0-
09	4170 X	3340	-0-	-830	-0-	3340	2		N	-0-				-0-
10	4309 X	3027	-0-	-1282	-0-	3027	2		N	-0-				-0-
11	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2		N	-0-				-0-
12	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2		N	-0-				-0-
01	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2		N	-0-				-0-
SCARBOROUGH GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 247473		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 10142 - 11053		
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-				46
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-				46
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-				46
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-				46
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-				46
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-				46
BOYD-PICKETT GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 247798		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 12578		PERF. 11202 - 12366		
08	3069 X	2860	-0-	-209	-0-	2858	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	2730 X	2294	-0-	-436	-0-	2294	2		N	-0-				-0-
10	2821 X	2619	-0-	-202	-0-	2617	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	2760 X	2646	-0-	-114	-0-	2646	2		N	-0-				-0-
12	2852 X	2583	-0-	-269	-0-	2582	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	2852 X	1903	-0-	-949	-0-	1900	2	3	9	N	3	3	8	-0-
NORTHEN GAS UNIT			WELL #:		15	RRCID -> 247802		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 12655		PERF. 11132 - 12232		
08	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2		N	-0-				-0-
09	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2		N	-0-				-0-
10	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2		N	-0-				-0-
11	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2		N	-0-				-0-
12	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2		N	-0-				-0-
01	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2		N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CURRY GAS UNIT				//CONT.// 88576 304 386310 WELL #: 12	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
					RRCID -> 247878	COMPL. DATE 10/04/2008	TOTAL DEPTH 12580	PERF.11174	- 12460							
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
08	1643 N	1336	-0-	-307	-0-	1333	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	1530 N	1012	-0-	-518	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
10	1426 N	1051	-0-	-375	-0-	1049	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1290 N	934	-0-	-356	-0-	934	2			N	-0-					-0-
12	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1213	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	1006	2	3	9	N	3	3	8			-0-
WINFREE GAS UNIT				WELL #: 21	RRCID -> 247922	COMPL. DATE 02/20/2009	TOTAL DEPTH 11895	PERF.11350	- 11742							
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	586	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
10	620 N	594	-0-	-26	-0-	594	2			N	-0-					-0-
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
12	589 N	588	-0-	-1	-0-	588	2			N	-0-					-0-
01	589 N	522	-0-	-67	-0-	521	2	1	9	N	1	1	8			-0-
KIRSCH GAS UNIT				WELL #: 20	RRCID -> 247925	COMPL. DATE 12/13/2008	TOTAL DEPTH 12555	PERF.11182	- 12392							
08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1260	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1191	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1287	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1252	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1240 N	1165	-0-	-75	-0-	1162	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1515	2	6	9	N	5	5	8			-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT				WELL #: 15	RRCID -> 247927	COMPL. DATE 02/10/2009	TOTAL DEPTH 12567	PERF.11135	- 12345							
08	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
09	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	3166	-0-	66	66	3164	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3724 X	3658	-0-	-66	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
12	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2235	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3314	2	3	9	N	3	3	8			-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2				WELL #: 10	RRCID -> 247929	COMPL. DATE 03/04/2009	TOTAL DEPTH 12683	PERF.11330	- 12454							
08	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2939	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
10	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2451	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
12	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2296	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
HENDERSON, JOHN GAS UNIT				WELL #: 10	RRCID -> 247997	COMPL. DATE 03/07/2012	TOTAL DEPTH 12515	PERF.10372	- 12438							
08	713 N	709	-0-	-4	-0-	706	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	731	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	796	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	929	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	900	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	713 N	698	-0-	-15	-0-	698	2			N	-0-					-0-
BOYD "A" GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 247999	COMPL. DATE 02/06/2009	TOTAL DEPTH 12317	PERF.11200	- 12295							
08	4092 X	3996	-0-	-96	-0-	3993	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3899	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3875 X	3861	-0-	-14	-0-	3858	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3870 X	3681	-0-	-189	-0-	3680	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4030 X	3016	-0-	-1014	-0-	3013	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	4030 X	2636	-0-	-1394	-0-	2636	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY DUNLAP GAS UNIT NO. 2												NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
//CONT.// 88576 304 WELL #: 5												//CONT.// 386310 RRCID -> 248188				COMPL. DATE 01/03/2009				TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895							
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE											
08	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-											
09	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-											
10	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-											
11	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-											
12	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-											
01	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-											
BUTLER GAS UNIT												WELL #: 5H				RRCID -> 248210				COMPL. DATE 11/20/2007				TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550			
08	930 N	795	-0-	-135	-0-	795	2			N	-0-					-0-											
09	810 N	744	-0-	-66	-0-	744	2			N	-0-					-0-											
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-											
11	3000 N	3953	-0-	953	-0-	3953	2			N	-0-					-0-											
12	3100 N	7402	-0-	4302	-0-	7402	2			N	-0-					-0-											
01	3100 N	6641	-0-	3541	-0-	6641	2			N	-0-					-0-											
DOWELL GAS UNIT												WELL #: 1				RRCID -> 248217				COMPL. DATE 09/02/2008				TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386			
08	1798 N	1774	-0-	-24	-0-	1774	2			N	-0-					-0-											
09	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-											
10	1736 N	1629	-0-	-107	-0-	1629	2			N	-0-					-0-											
11	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-											
12	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-											
01	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-											
BOYD "A"												WELL #: 4				RRCID -> 250549				COMPL. DATE 06/10/2008				TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040			
08	1798 N	1690	-0-	-108	-0-	1689	2	1	9	N	1	1	8			-0-											
09	1740 N	1609	-0-	-131	-0-	1609	2			N	-0-					-0-											
10	1798 N	1697	-0-	-101	-0-	1696	2	1	9	N	1	1	8			-0-											
11	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1895	2	1	9	N	1	1	8			-0-											
12	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2650	2	2	9	N	2	2	8			-0-											
01	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2855	2	3	9	N	3	3	8			-0-											
BOYD "A"												WELL #: 6				RRCID -> 250550				COMPL. DATE 06/10/2008				TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087			
08	3317 X	3236	-0-	-81	-0-	3235	2	1	9	N	1	1	8			-0-											
09	3210 X	3128	-0-	-82	-0-	3128	2			N	-0-					-0-											
10	3286 X	3244	-0-	-42	-0-	3243	2	1	9	N	1	1	8			-0-											
11	3180 X	3129	-0-	-51	-0-	3129	2			N	-0-					-0-											
12	3255 X	3224	-0-	-31	-0-	3224	2			N	-0-					-0-											
01	3255 X	3209	-0-	-46	-0-	3208	2	1	9	N	1	1	8			-0-											
ORAND #1												WELL #: 4				RRCID -> 250578				COMPL. DATE 01/30/2009				TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320			
08	3410 X	1923	-0-	-1487	-0-	1922	2	1	9	N	1	1	8			-0-											
09	3300 X	2079	-0-	-1221	-0-	2079	2			N	-0-					-0-											
10	3596 X	1796	-0-	-1800	-0-	1792	2	4	9	N	4	4	8			-0-											
11	3480 X	2300	-0-	-1180	-0-	2299	2	1	9	N	1	1	8			-0-											
12	3596 X	1048	-0-	-2548	-0-	1048	2			N	-0-					-0-											
01	2139 X	707	-0-	-1432	-0-	707	2			N	-0-					-0-											
BOYD-PICKETT GAS UNIT												WELL #: 17				RRCID -> 250843				COMPL. DATE 04/09/2009				TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078			
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1239	2	1	9	N	1	1	8			-0-											
09	1440 N	1130	-0-	-310	-0-	1130	2			N	-0-					-0-											
10	1457 N	1301	-0-	-156	-0-	1300	2	1	9	N	1	1	8			-0-											
11	1200 N	1018	-0-	-182	-0-	1018	2			N	-0-					-0-											
12	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1561	2	1	9	N	1	1	8			-0-											
01	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1438	2	2	9	N	2	2	8			-0-											

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KIRSCH GAS UNIT															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 386310															CNTY: FREESTONE																																												
WELL #: 23															RRCID -> 250864															COMPL. DATE 04/02/2009															TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																								
08	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1993	2	2	9	N	2	2	8			-0-																																																								
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-																																																								
10	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2200	2	1	9	N	1	1	8			-0-																																																								
11	1680 N	1388	-0-	-0-	-292	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-																																																								
12	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1766	2	1	9	N	1	1	8			-0-																																																								
01	1736 N	1539	-0-	-0-	-197	-0-	-0-	1538	2	1	9	N	1	1	8			-0-																																																								
JOHN HENDERSON GAS UNIT															WELL #: 4															RRCID -> 250894															COMPL. DATE 01/24/2009															TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522														
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-																																																								
09	750 N	707	-0-	-0-	-43	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-																																																								
10	775 N	711	-0-	-0-	-64	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-																																																								
11	720 N	667	-0-	-0-	-53	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-																																																								
12	744 N	699	-0-	-0-	-45	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-																																																								
01	713 N	643	-0-	-0-	-70	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-																																																								
JOHN HENDERSON GAS UNIT															WELL #: 12															RRCID -> 250901															COMPL. DATE 04/08/2009															TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496														
08	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2650	2	2	9	N	2	2	8			-0-																																																								
09	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-																																																								
10	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2521	2	1	9	N	1	1	8			-0-																																																								
11	2490 N	2430	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-																																																								
12	2573 N	2290	-0-	-0-	-283	-0-	-0-	2289	2	1	9	N	1	1	8			-0-																																																								
01	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-																																																								
KIRSCH GAS UNIT															WELL #: 9															RRCID -> 250935															COMPL. DATE 03/26/2009															TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																																								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																																								
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-																																																								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																																								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																																								
01	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																																								
DUNLAP GAS UNIT NO. 2															WELL #: 11															RRCID -> 250997															COMPL. DATE 05/01/2009															TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374														
08	872 X	872	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-																																																								
09	837 X	837	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-																																																								
10	845 X	845	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-																																																								
11	789 X	789	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-																																																								
12	823 X	823	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-																																																								
01	799 X	799	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-																																																								
IRVIN GAS UNIT															WELL #: 10															RRCID -> 251014															COMPL. DATE 02/11/2009															TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																																								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																																								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																																								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																																								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																																								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																																								
WILLARD GAS UNIT NO. 1															WELL #: 3															RRCID -> 251015															COMPL. DATE 04/04/2009															TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686														
08	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3918	2	1	9	N	1	1	8			-0-																																																								
09	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					-0-																																																								
10	3720 X	3708	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					-0-																																																								
11	3600 X	3190	-0-	-0-	-410	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-																																																								
12	3720 X	3561	-0-	-0-	-159	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-																																																								
01	3720 X	3163	-0-	-0-	-557	-0-	-0-	3162	2	1	9	N	1	1	8			-0-																																																								

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ORAND GAS UNIT NO. 1				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 7				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
				RRCID -> 251031				COMPL. DATE 03/07/2009				TOTAL DEPTH 12539				PERF.11114 - 12250							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE					
08	1395 N	1374	-0-	-21	-0-	1374	2					N	-0-					-0-					
09	1350 N	1297	-0-	-53	-0-	1297	2					N	-0-					-0-					
10	1395 N	1323	-0-	-72	-0-	1323	2					N	-0-					-0-					
11	1320 N	1311	-0-	-9	-0-	1311	2					N	-0-					-0-					
12	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2					N	-0-					-0-					
01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2					N	-0-					-0-					
HENDERSON, JOHN GAS UNIT				WELL #: 11				RRCID -> 251033				COMPL. DATE 03/21/2009				TOTAL DEPTH 12571				PERF.11292 - 12512			
08	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2					N	-0-					-0-					
09	1320 N	900	-0-	-420	-0-	900	2					N	-0-					-0-					
10	1302 N	824	-0-	-478	-0-	824	2					N	-0-					-0-					
11	1230 N	1145	-0-	-85	-0-	1145	2					N	-0-					-0-					
12	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2					N	-0-					-0-					
01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2					N	-0-					-0-					
DUNLAP GAS UNIT NO. 2				WELL #: 4				RRCID -> 251080				COMPL. DATE 03/20/2009				TOTAL DEPTH 12636				PERF.11294 - 12410			
08	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2					N	-0-					-0-					
09	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2					N	-0-					-0-					
10	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2					N	-0-					-0-					
11	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2					N	-0-					-0-					
12	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2					N	-0-					-0-					
01	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2					N	-0-					-0-					
PICKETT NO. 1 GAS UNIT				WELL #: 8				RRCID -> 251248				COMPL. DATE 07/08/2009				TOTAL DEPTH 12539				PERF.11169 - 12342			
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2					N	-0-					-0-					
09	270 N	227	-0-	-43	-0-	227	2					N	-0-					-0-					
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2					N	-0-					-0-					
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	2					N	-0-					-0-					
12	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2					N	-0-					-0-					
01	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	2					N	-0-					-0-					
PICKETT NO. 1 GAS UNIT				WELL #: 7				RRCID -> 251249				COMPL. DATE 07/14/2009				TOTAL DEPTH 12580				PERF.11170 - 12324			
08	1953 N	1252	-0-	-701	-0-	1252	2					N	-0-					-0-					
09	1320 N	228	-0-	-1092	-0-	228	2					N	-0-					-0-					
10	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2					N	-0-					-0-					
11	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2					N	-0-					-0-					
12	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2					N	-0-					-0-					
01	1953 X	1845	-0-	-108	-0-	1845	2					N	-0-					-0-					
KIRSCH GAS UNIT				WELL #: 22				RRCID -> 251284				COMPL. DATE 05/07/2009				TOTAL DEPTH 12755				PERF.11258 - 12526			
08	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1809	2		2	9		N	2		2	8		-0-					
09	1740 X	1527	-0-	-213	-0-	1527	2					N	-0-					-0-					
10	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2					N	-0-					-0-					
11	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2					N	-0-					-0-					
12	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2					N	-0-					-0-					
01	1860 X	1806	-0-	-54	-0-	1806	2					N	-0-					-0-					
BOYD "A" GAS UNIT				WELL #: 8				RRCID -> 251286				COMPL. DATE 12/24/2008				TOTAL DEPTH 12447				PERF.11156 - 12296			
08	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2					N	-0-					-0-					
09	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2					N	-0-					-0-					
10	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2					N	-0-					-0-					
11	1470 N	1463	-0-	-7	-0-	1463	2					N	-0-					-0-					
12	1581 N	1472	-0-	-109	-0-	1472	2					N	-0-					-0-					
01	1519 N	1508	-0-	-11	-0-	1508	2					N	-0-					-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
CLARKE GAS UNIT			WELL #: 24			RRCID -> 251287			COMPL. DATE 04/05/2009			TOTAL DEPTH 12439			PERF.11794 - 12308			
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	AMT	BALANCE	
08	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1725	2	1	9	N	1	1	8				-0-	
09	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-						-0-	
10	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-						-0-	
11	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-						-0-	
12	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1962	2	1	9	N	1	1	8				-0-	
01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1125	2	2	9	N	2	2	8				-0-	
KIRSCH GAS UNIT			WELL #: 31			RRCID -> 251323			COMPL. DATE 05/22/2009			TOTAL DEPTH 11900			PERF.11286 - 11790			
08	3255 X	2287	-0-	-968	-0-	2286	2	1	9	N	1	1	8				-0-	
09	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-						-0-	
10	3999 X	3603	-0-	-396	-0-	3602	2	1	9	N	1	1	8				-0-	
11	3870 X	2188	-0-	-1682	-0-	2188	2			N	-0-						-0-	
12	3999 X	1816	-0-	-2183	-0-	1816	2			N	-0-						-0-	
01	3999 X	1220	-0-	-2779	-0-	1220	2			N	-0-						-0-	
WINFREE GAS UNIT			WELL #: 26			RRCID -> 251367			COMPL. DATE 05/23/2009			TOTAL DEPTH 11911			PERF.11364 - 11760			
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-						-0-	
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-						-0-	
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-						-0-	
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-						-0-	
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-						-0-	
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-						-0-	
WILLIFORD "A" GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 251399			COMPL. DATE 05/14/2009			TOTAL DEPTH 12300			PERF.10934 - 12172			
08	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2480	2	1	9	N	1	1	8				-0-	
09	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-						-0-	
10	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2465	2	1	9	N	1	1	8				-0-	
11	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-						-0-	
12	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2550	2	1	9	N	1	1	8				-0-	
01	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2478	2	2	9	N	2	2	8				-0-	
PICKETT #1 GAS UNIT			WELL #: 13			RRCID -> 251403			COMPL. DATE 05/29/2009			TOTAL DEPTH 12693			PERF.11280 - 12462			
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-						-0-	
09	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-						-0-	
10	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1128	2	1	9	N	1	1	8				-0-	
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-						-0-	
12	1395 N	1001	-0-	-394	-0-	1001	2			N	-0-						-0-	
01	1116 N	970	-0-	-146	-0-	969	2	1	9	N	1	1	8				-0-	
CURRY GAS UNIT			WELL #: 19			RRCID -> 251406			COMPL. DATE 06/04/2009			TOTAL DEPTH 12877			PERF.11373 - 12532			
08	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2486	2	2	9	N	2	2	8				-0-	
09	2190 N	1351	-0-	-839	-0-	1351	2			N	-0-						-0-	
10	2542 N	1978	-0-	-564	-0-	1976	2	2	9	N	2	2	8				-0-	
11	2400 N	1604	-0-	-796	-0-	1604	2			N	-0-						-0-	
12	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-						-0-	
01	1984 N	1402	-0-	-582	-0-	1399	2	3	9	N	3	3	8				-0-	
CAPPS NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 3H			RRCID -> 251463			COMPL. DATE 01/07/2013			TOTAL DEPTH 12515			PERF.11571 - 15000			
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-						-0-	
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-						-0-	
10	527 N	231	-0-	-296	-0-	231	2			N	-0-						-0-	
11	480 N	198	-0-	-282	-0-	198	2			N	-0-						-0-	
12	589 N	70	-0-	-519	-0-	70	2			N	-0-						-0-	
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-						-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CLARKE GAS UNIT														
		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		//CONT.//		386310										
		WELL #:		25		RRCID -> 251655		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 12435		PERF.11814 - 12242		
M	0	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
08		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-			-0-
09		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-			-0-
10		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		N	-0-			-0-
11		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-			-0-
12		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-			-0-
01		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-			-0-
HILL, F. E. III														
		WELL #:		4H		RRCID -> 251749		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 13605		PERF.10904 - 11372		
08		2263 N	2194	-0-	-69	-0-	2192	2	2	9	N	2	2	8
09		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-		-0-
10		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-		-0-
11		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2439	2	1	9	N	1	8	-0-
12		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2326	2	2	9	N	2	8	-0-
01		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2438	2	3	9	N	3	8	-0-
PICKETT NO. 1 GAS UNIT														
		WELL #:		14		RRCID -> 252114		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 12825		PERF.11368 - 12579		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
ORAND GAS UNIT NO. 1														
		WELL #:		6		RRCID -> 252359		COMPL. DATE 03/08/2009		TOTAL DEPTH 12846		PERF.11472 - 12572		
08		961 N	781	-0-	-180	-0-	781	2			N	-0-		-0-
09		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-		-0-
10		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-		-0-
11		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-		-0-
12		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-		-0-
01		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-		-0-
ZEN0 KING GAS UNIT II														
		WELL #:		4		RRCID -> 252362		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 12616		PERF.10909 - 12298		
08		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1394	2	4	9	N	4	8	-0-
09		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1288	2	1	9	N	1	8	-0-
10		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1213	2	2	9	N	2	8	-0-
11		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-		-0-
12		928 N	928	-0-	-0-	-0-	927	2	1	9	N	1	8	-0-
01		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1215	2	3	9	N	3	8	-0-
ZEN0 KING GAS UNIT														
		WELL #:		6		RRCID -> 252365		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 12431		PERF.11005 - 12244		
08		2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-		-0-
09		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-		-0-
10		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-		-0-
11		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-		-0-
12		868 N	38	-0-	-830	-0-	38	2			N	-0-		-0-
01		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-		-0-
CLARKE GAS UNIT														
		WELL #:		26		RRCID -> 252436		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 12415		PERF.11174 - 12205		
08		1116 N	1072	-0-	-44	-0-	1071	2	1	9	N	1	8	-0-
09		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-		-0-
10		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-		-0-
11		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-		-0-
12		1302 N	1136	-0-	-166	-0-	1135	2	1	9	N	1	8	-0-
01		1240 N	1019	-0-	-221	-0-	1018	2	1	9	N	1	8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY L. V. JONES GAS UNIT				//CONT.// 88576 304 386310 WELL #:	8	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	252440	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.11006	-	12178			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-		1430 2			N	-0-						-0-
09		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-		1391 2			N	-0-						-0-
10		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-		1417 2			N	-0-						-0-
11		1380 N	1373	-0-	-7	-0-		1373 2			N	-0-						-0-
12		1426 N	1385	-0-	-41	-0-		1385 2			N	-0-						-0-
01		1426 N	1280	-0-	-146	-0-		1280 2			N	-0-						-0-
JOHN HENDERSON GAS UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	252686	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL	DEPTH	12838	PERF.11324	-	12632			
08		2759 N	1960	-0-	-799	-0-		1959 2	1	9	N	1	1	8				-0-
09		2610 N	1434	-0-	-1176	-0-		1434 2			N	-0-						-0-
10		2046 N	1798	-0-	-248	-0-		1797 2	1	9	N	1	1	8				-0-
11		1890 N	1771	-0-	-119	-0-		1771 2			N	-0-						-0-
12		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-		1778 2			N	-0-						-0-
01		1798 N	1744	-0-	-54	-0-		1743 2	1	9	N	1	1	8				-0-
JONES, L. V. GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	252870	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL	DEPTH	12468	PERF.11045	-	12178			
08		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-		2464 2			N	-0-						-0-
09		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-		2609 2			N	-0-						-0-
10		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-		2649 2			N	-0-						-0-
11		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-		2366 2			N	-0-						-0-
12		2201 N	1889	-0-	-312	-0-		1889 2			N	-0-						-0-
01		2201 N	1897	-0-	-304	-0-		1897 2			N	-0-						-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2				WELL #:	8	RRCID ->	252874	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL	DEPTH	12701	PERF.11318	-	12414			
08		1124 X	1124	-0-	-0-	-0-		1124 2			N	-0-						-0-
09		1556 X	1556	-0-	-0-	-0-		1556 2			N	-0-						-0-
10		1581 X	1581	-0-	-0-	-0-		1580 2	1	9	N	1	1	8				-0-
11		1156 X	1156	-0-	-0-	-0-		1156 2			N	-0-						-0-
12		1629 X	1629	-0-	-0-	-0-		1629 2			N	-0-						-0-
01		1244 X	1244	-0-	-0-	-0-		1241 2	3	9	N	3	3	8				-0-
WILLIFORD "A" GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	252875	COMPL. DATE	07/31/2009	TOTAL	DEPTH	12320	PERF.10951	-	12125			
08		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-		3898 2	2	9	N	2	2	8				130
09		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-		3820 2			N	-0-						130
10		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-		4057 2	1	9	N	1	1	8				130
11		3957 X	3957	-0-	-0-	-0-		3957 2			N	-0-						130
12		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-		4057 2	1	9	N	1	1	8				130
01		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-		4004 2	2	9	N	2	2	8				130
WINFREE GAS UNIT				WELL #:	18	RRCID ->	252883	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL	DEPTH	12235	PERF.11674	-	12080			
08		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-		2731 2			N	-0-						-0-
09		3990 X	1539	-0-	-2451	-0-		1539 2			N	-0-						-0-
10		4123 X	2375	-0-	-1748	-0-		2375 2			N	-0-						-0-
11		3990 X	1633	-0-	-2357	-0-		1633 2			N	-0-						-0-
12		2830 X	2830	-0-	-0-	-0-		2830 2			N	-0-						-0-
01		2728 X	1717	-0-	-1011	-0-		1717 2			N	-0-						-0-
HENDERSON GAS UNIT				WELL #:	20	RRCID ->	252888	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL	DEPTH	11910	PERF.11347	-	11785			
08		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-		2649 2	2	9	N	2	2	8				-0-
09		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-		2465 2			N	-0-						-0-
10		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-		2277 2	1	9	N	1	1	8				-0-
11		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-		1646 2			N	-0-						-0-
12		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-		1953 2	1	9	N	1	1	8				-0-
01		1550 N	1449	-0-	-101	-0-		1447 2	2	9	N	2	2	8				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BONNER, J.														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 17 RRCID -> 252889 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675														
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	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
OWENS "C" WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433														
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1590	2	6 9	N		5	5 8	-0-
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1571	2	1 9	N		1	1 8	-0-
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1584	2	4 9	N		4	4 8	-0-
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1541	2	1 9	N		1	1 8	-0-
12	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	1512	2	2 9	N		2	2 8	-0-
01	1550	N	1264	-0-	-286	-0-	1260	2	4 9	N		4	4 8	-0-
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 252918 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711														
08	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	2		N		-0-		-0-
09	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	1029	2		N		-0-		-0-
10	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1062	2		N		-0-		-0-
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N		-0-		-0-
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		N		-0-		-0-
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2		N		-0-		-0-
ROGERS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252934 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060														
08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2333	2	1 9	N		1	1 8	-0-
09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2		N		-0-		-0-
10	2387	N	2154	-0-	-233	-0-	2154	2		N		-0-		-0-
11	2250	N	1985	-0-	-265	-0-	1985	2		N		-0-		-0-
12	2325	N	2049	-0-	-276	-0-	2049	2		N		-0-		-0-
01	2139	N	1633	-0-	-506	-0-	1632	2	1 9	N		1	1 8	-0-
CLARKE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160														
08	2449	N	1647	-0-	-802	-0-	1644	2	3 9	N		3	3 8	-0-
09	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2		N		-0-		-0-
10	2449	N	2343	-0-	-106	-0-	2342	2	1 9	N		1	1 8	-0-
11	1590	N	342	-0-	-1248	-0-	342	2		N		-0-		-0-
12	2449	N	1241	-0-	-1208	-0-	1240	2	1 9	N		1	1 8	-0-
01	2356	N	1168	-0-	-1188	-0-	1165	2	3 9	N		3	3 8	-0-
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 253248 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516														
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
BLACK, H. D.GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253252 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11074 - 12249														
08	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2		N		-0-		-0-
09	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2		N		-0-		-0-
10	2821	N	2683	-0-	-138	-0-	2683	2		N		-0-		-0-
11	2700	N	2543	-0-	-157	-0-	2543	2		N		-0-		-0-
12	2759	N	2581	-0-	-178	-0-	2581	2		N		-0-		-0-
01	2697	N	2021	-0-	-676	-0-	2021	2		N		-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HENDERSON GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 24 RRCID -> 253256 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1984 N	1573	-0-	-411	-0-	1573 2				N	-0-			-0-
09	1830 N	1509	-0-	-321	-0-	1509 2				N	-0-			-0-
10	2015 N	1544	-0-	-471	-0-	1544 2				N	-0-			-0-
11	1530 N	1429	-0-	-101	-0-	1429 2				N	-0-			-0-
12	1550 N	1218	-0-	-332	-0-	1218 2				N	-0-			-0-
01	1550 N	1277	-0-	-273	-0-	1277 2				N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 253422 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714														
08	1736 N	1574	-0-	-162	-0-	1571 2	3 9	N	3	3 8				-0-
09	1590 N	1432	-0-	-158	-0-	1432 2		N	-0-					-0-
10	1581 N	1503	-0-	-78	-0-	1501 2	2 9	N	2	2 8				-0-
11	1530 N	1505	-0-	-25	-0-	1505 2		N	-0-					-0-
12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1487 2	1 9	N	1	1 8				-0-
01	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1543 2	2 9	N	2	2 8				-0-
IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253429 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208														
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-					-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-					-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-					-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-					-0-
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-					-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-					-0-
LEVELS, MARION WELL #: 4 RRCID -> 253502 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324														
08	2604 N	2010	-0-	-594	-0-	2008 2	2 9	N	2	2 8				-0-
09	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480 2		N	-0-					-0-
10	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2535 2	2 9	N	2	2 8				-0-
11	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397 2		N	-0-					-0-
12	2573 N	2202	-0-	-371	-0-	2201 2	1 9	N	1	1 8				-0-
01	2542 N	2183	-0-	-359	-0-	2181 2	2 9	N	2	2 8				-0-
BOOTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253503 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421														
08	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2733 2	3 9	N	3	3 8				-0-
09	3000 N	3104	-0-	104	104	3103 2	1 9	N	1	1 8				-0-
10	3100 N	3152	-0-	52	156	3150 2	2 9	N	2	2 8				-0-
11	3000 N	3052	-0-	52	208	3052 2		N	-0-					-0-
12	3649 X	3441	-0-	-208	-0-	3440 2	1 9	N	1	1 8				-0-
01	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2955 2	2 9	N	2	2 8				-0-
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 253504 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10503 - 12088														
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-					-0-
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-					-0-
10	744 N	696	-0-	-48	-0-	696 2		N	-0-					-0-
11	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 2		N	-0-					-0-
12	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 2		N	-0-					-0-
01	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2		N	-0-					-0-
MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10426														
08	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2		N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-					-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY COSSON GAS UNIT			//CONT.// 88576 304 386310			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
			WELL #: 17			RRCID -> 253528			COMPL. DATE 11/05/2009			TOTAL DEPTH 11995			PERF.11312 - 11744		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09		226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10		234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11		227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12		232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01		229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
BOYD "A" GAS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 253532			COMPL. DATE 11/21/2009			TOTAL DEPTH 12260			PERF.11003 - 12032		
08		1953 N	1945	-0-	-8	-0-	1944	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09		1890 N	1695	-0-	-195	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
10		2170 N	1874	-0-	-296	-0-	1873	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11		1890 N	1573	-0-	-317	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
12		1767 N	1654	-0-	-113	-0-	1653	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01		1860 N	1303	-0-	-557	-0-	1302	2	1	9	N	1	1	8			-0-
HUMPHRIES GAS UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 254033			COMPL. DATE 09/18/2009			TOTAL DEPTH 12452			PERF.10707 - 12230		
08		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					71
09		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					71
10		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					71
11		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					71
12		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					71
01		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					71
HENDERSON GAS UNIT			WELL #: 30			RRCID -> 254052			COMPL. DATE 10/31/2009			TOTAL DEPTH 12355			PERF.11720 - 12238		
08		1643 N	1627	-0-	-16	-0-	1626	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09		1620 N	1586	-0-	-34	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
10		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
11		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
12		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1817	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01		1767 N	1475	-0-	-292	-0-	1473	2	2	9	N	2	2	8			-0-
COSSON GAS UNIT			WELL #: 16			RRCID -> 254054			COMPL. DATE 05/02/2011			TOTAL DEPTH 11850			PERF. 8721 - 11392		
08		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2362	2	22	9	N	20	20	8			-0-
09		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1786	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10		573 N	573	-0-	-0-	-0-	566	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11		3000 N	4198	-0-	1198	1198	4192	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12		3100 N	5698	-0-	2598	3796	5681	2	17	9	N	15	15	8			-0-
01		3100 N	4877	-0-	1777	5573	4837	2	40	9	N	36	36	8			-0-
BLACK, H. D. GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 254355			COMPL. DATE 12/19/2009			TOTAL DEPTH 12410			PERF.11010 - 12097		
08		2728 X	1678	-0-	-1050	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
09		2640 X	1562	-0-	-1078	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
10		2635 X	2269	-0-	-366	-0-	2266	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11		2460 X	2441	-0-	-19	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
12		2263 X	1830	-0-	-433	-0-	1828	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01		2263 X	1964	-0-	-299	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
COSSON GAS UNIT			WELL #: 18			RRCID -> 254356			COMPL. DATE 11/20/2009			TOTAL DEPTH 11944			PERF.11278 - 11676		
08		780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
09		916 X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
10		866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
11		852 X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
12		874 X	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
01		804 X	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KEILS, W. A. GAS UNIT														CNTY: FREESTONE									
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																							
//CONT.// 386310																							
WELL #: 5 RRCID -> 254358 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233																							
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
08	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	-0-	1975	2				N	-0-					-0-				
09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	-0-	2030	2				N	-0-					-0-				
10	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	-0-	2031	2				N	-0-					-0-				
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	-0-	1950	2				N	-0-					-0-				
12	2015	N	1960	-0-	-55	-0-	-0-	1960	2				N	-0-					-0-				
01	2015	N	1714	-0-	-301	-0-	-0-	1714	2				N	-0-					-0-				
KEILS, W. A. GAS UNIT														WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331									
08	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	-0-	2599	2	2	9		N	2		2	8		-0-				
09	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	-0-	2466	2				N	-0-					-0-				
10	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	-0-	2526	2	2	9		N	2		2	8		-0-				
11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	-0-	2294	2	1	9		N	1		1	8		-0-				
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	-0-	1994	2				N	-0-					-0-				
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	-0-	1950	2	1	9		N	1		1	8		-0-				
MOODY ESTATE														WELL #: 4 RRCID -> 254455 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280									
08	2945	X	2825	-0-	-120	-0-	-0-	2823	2	2	9		N	2		2	8		-0-				
09	2820	X	2720	-0-	-100	-0-	-0-	2720	2				N	-0-					-0-				
10	2883	X	2815	-0-	-68	-0-	-0-	2814	2	1	9		N	1		1	8		-0-				
11	2760	X	2703	-0-	-57	-0-	-0-	2703	2				N	-0-					-0-				
12	2852	X	2732	-0-	-120	-0-	-0-	2731	2	1	9		N	1		1	8		-0-				
01	2821	X	2673	-0-	-148	-0-	-0-	2671	2	2	9		N	2		2	8		-0-				
WINFREE GAS UNIT														WELL #: 20 RRCID -> 254618 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730									
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	-0-	42	2				N	-0-					-0-				
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	-0-	50	2				N	-0-					-0-				
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	-0-	51	2				N	-0-					-0-				
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2				N	-0-					-0-				
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	-0-	40	2				N	-0-					-0-				
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	-0-	53	2				N	-0-					-0-				
BUTLER GAS UNIT														WELL #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547									
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	350	2				N	-0-					-0-				
09	300	N	92	-0-	-208	-0-	-0-	92	2				N	-0-					-0-				
10	279	N	144	-0-	-135	-0-	-0-	144	2				N	-0-					-0-				
11	330	N	154	-0-	-176	-0-	-0-	154	2				N	-0-					-0-				
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	2				N	-0-					-0-				
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	2				N	-0-					-0-				
WINFREE GAS UNIT														WELL #: 24 RRCID -> 254636 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934									
08	2542	N	1748	-0-	-794	-0-	-0-	1746	2	2	9		N	2		2	8		-0-				
09	1920	N	1734	-0-	-186	-0-	-0-	1734	2				N	-0-					-0-				
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	-0-	1426	2	2	9		N	2		2	8		-0-				
11	1680	N	520	-0-	-1160	-0-	-0-	520	2				N	-0-					-0-				
12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	-0-	1969	2	1	9		N	1		1	8		-0-				
01	1426	N	1232	-0-	-194	-0-	-0-	1230	2	2	9		N	2		2	8		-0-				
BUTLER GAS UNIT														WELL #: 16 RRCID -> 254639 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546									
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-				
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BROWN, J. W. GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 386310 3H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
						RRCID ->	254742	COMPL.	DATE	09/29/2009	TOTAL	DEPTH	12044	PERF.12300	- 14571	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	5766 X	5640	-0-	-126	-0-	5639	2		1 9	N	1		1 8			-0-
09	6120 X	5385	-0-	-735	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
10	6324 X	5298	-0-	-1026	-0-	5297	2		1 9	N	1		1 8			-0-
11	6120 X	4899	-0-	-1221	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
12	5828 X	4276	-0-	-1552	-0-	4275	2		1 9	N	1		1 8			-0-
01	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5740	2		2 9	N	2		2 8			-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	255179	COMPL.	DATE	02/10/2010	TOTAL	DEPTH	12130	PERF.11558	- 11982	
08	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4051	2		2 9	N	2		2 8			-0-
09	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
10	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4437	2		1 9	N	1		1 8			-0-
11	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4262	2		1 9	N	1		1 8			-0-
12	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4641	2		1 9	N	1		1 8			-0-
01	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4389	2		2 9	N	2		2 8			-0-

HARTLEY UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	255182	COMPL.	DATE	02/20/2010	TOTAL	DEPTH	12420	PERF.10965	- 12260	
08	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
09	2910 X	2676	-0-	-234	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
10	3007 X	2429	-0-	-578	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
11	3240 X	2730	-0-	-510	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
12	3348 X	2811	-0-	-537	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
01	3348 X	2024	-0-	-1324	-0-	2024	2			N	-0-					-0-

AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	255910	COMPL.	DATE	03/20/2010	TOTAL	DEPTH	12512	PERF.10917	- 12262	
08	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09	210 N	141	-0-	-69	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	186 N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

BOOTH GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	255913	COMPL.	DATE	02/17/2010	TOTAL	DEPTH	12467	PERF.10951	- 12388	
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT				WELL #:	17	RRCID ->	255914	COMPL.	DATE	09/20/2012	TOTAL	DEPTH	11869	PERF. 8616	- 11484	
08	4340 X	2915	-0-	-1425	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
09	3960 X	2676	-0-	-1284	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
10	3968 X	2569	-0-	-1399	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
11	3270 X	1531	-0-	-1739	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
12	2914 X	949	-0-	-1965	-0-	949	2			N	-0-					-0-
01	2914 X	454	-0-	-2460	-0-	454	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT				WELL #:	20	RRCID ->	255916	COMPL.	DATE	01/27/2010	TOTAL	DEPTH	11985	PERF.11390	- 11846	
08	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3467	2		3 9	N	3		3 8			-0-
09	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2647	2		1 9	N	1		1 8			-0-
10	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3311	2		2 9	N	2		2 8			-0-
11	3030 X	2816	-0-	-214	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
12	3131 X	2839	-0-	-292	-0-	2838	2		1 9	N	1		1 8			-0-
01	3131 X	2540	-0-	-591	-0-	2540	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY FOOTBALL FIELD GAS UNIT				//CONT.// //CONT.//	88576 304 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
				WELL #:	3	RRCID ->	255919	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL	DEPTH	12550	PERF.10939	-	12350			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
08		1705 X	1111	-0-	-594	-0-		1111 2			N	-0-						-0-
09		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-		2813 2		1 9	N	1		1 8				-0-
10		2114 X	2114	-0-	-0-	-0-		2113 2		1 9	N	1		1 8				-0-
11		1310 X	1310	-0-	-0-	-0-		1310 2			N	-0-						-0-
12		1705 X	1214	-0-	-491	-0-		1213 2		1 9	N	1		1 8				-0-
01		1705 N	1272	-0-	-433	-0-		1270 2		2 9	N	2		2 8				-0-
HENDERSON GAS UNIT				WELL #:	31	RRCID ->	255930	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL	DEPTH	12350	PERF.11720	-	12238			
08		775 N	432	-0-	-343	-0-		431 2		1 9	N	1		1 8				-0-
09		630 N	325	-0-	-305	-0-		325 2			N	-0-						-0-
10		744 N	744	-0-	-0-	-0-		744 2			N	-0-						-0-
11		723 N	723	-0-	-0-	-0-		723 2			N	-0-						-0-
12		686 N	686	-0-	-0-	-0-		686 2			N	-0-						-0-
01		744 N	728	-0-	-16	-0-		727 2		1 9	N	1		1 8				-0-
ROGERS GAS UNIT				WELL #:	19	RRCID ->	255941	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL	DEPTH	12067	PERF.11480	-	11925			
08		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-		1705 2		1 9	N	1		1 8				-0-
09		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-		1582 2			N	-0-						-0-
10		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-		1535 2			N	-0-						-0-
11		1650 N	1516	-0-	-134	-0-		1516 2			N	-0-						-0-
12		1643 N	1574	-0-	-69	-0-		1574 2			N	-0-						-0-
01		1550 N	1349	-0-	-201	-0-		1348 2		1 9	N	1		1 8				-0-
KIRSCH GAS UNIT				WELL #:	2B	RRCID ->	255942	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL	DEPTH	11953	PERF.11384	-	11790			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 2			N	-0-						-0-
01		27 N	27	-0-	-0-	-0-		27 2			N	-0-						-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	255945	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.11228	-	12480			
08		2325 N	2188	-0-	-137	-0-		2188 2			N	-0-						-0-
09		2250 N	2178	-0-	-72	-0-		2178 2			N	-0-						-0-
10		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-		2296 2			N	-0-						-0-
11		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-		2321 2			N	-0-						-0-
12		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-		2422 2			N	-0-						-0-
01		2294 N	2247	-0-	-47	-0-		2247 2			N	-0-						-0-
WILLIFORD "A" GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	255984	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL	DEPTH	12245	PERF.10932	-	12009			
08		2838 N	2838	-0-	-0-	-0-		2835 2		3 9	N	3		3 8				-0-
09		3000 X	2661	-0-	-339	-0-		2661 2			N	-0-						-0-
10		3100 X	2799	-0-	-301	-0-		2797 2		2 9	N	2		2 8				-0-
11		3000 X	2219	-0-	-781	-0-		2219 2			N	-0-						-0-
12		2852 X	2340	-0-	-512	-0-		2338 2		2 9	N	2		2 8				-0-
01		2852 X	2516	-0-	-336	-0-		2512 2		4 9	N	4		4 8				-0-
W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1				WELL #:	5	RRCID ->	256536	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL	DEPTH	12455	PERF.11030	-	12247			
08		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-		3455 2		3 9	N	3		3 8				-0-
09		3330 X	3166	-0-	-164	-0-		3165 2		1 9	N	1		1 8				-0-
10		3410 X	3338	-0-	-72	-0-		3335 2		3 9	N	3		3 8				-0-
11		3330 X	3239	-0-	-91	-0-		3238 2		1 9	N	1		1 8				-0-
12		3441 X	3356	-0-	-85	-0-		3353 2		3 9	N	3		3 8				-0-
01		3441 X	3111	-0-	-330	-0-		3107 2		4 9	N	4		4 8				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY W. A. KEILS GAS UNIT													CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 386310																
WELL #: 7 RRCID -> 256540 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371																
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			
08	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2		N	-0-			-0-			
09	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2		N	-0-			-0-			
10	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2		N	-0-			-0-			
11	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2		N	-0-			-0-			
12	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2		N	-0-			-0-			
01	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2		N	-0-			-0-			
CLARKE GAS UNIT													WELL #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206			
08	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1761	2	3 9	N	3		3 8	-0-			
09	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		N	-0-			-0-			
10	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1268	2	2 9	N	2		2 8	-0-			
11	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-			
12	310 N	283	-0-	-27	-0-	282	2	1 9	N	1		1 8	-0-			
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	563	2	1 9	N	1		1 8	-0-			
HAM GAS UNIT													WELL #: 15H RRCID -> 256621 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950			
08	3999 X	3871	-0-	-128	-0-	3869	2	2 9	N	2		2 8	-0-			
09	4320 X	3548	-0-	-772	-0-	3548	2		N	-0-			-0-			
10	4464 X	2971	-0-	-1493	-0-	2970	2	1 9	N	1		1 8	-0-			
11	4320 X	2981	-0-	-1339	-0-	2981	2		N	-0-			-0-			
12	4247 X	2586	-0-	-1661	-0-	2585	2	1 9	N	1		1 8	-0-			
01	3875 X	2947	-0-	-928	-0-	2946	2	1 9	N	1		1 8	-0-			
ROPER GAS UNIT													WELL #: 4H RRCID -> 256636 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196			
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		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	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
C. N. WILLIFORD													WELL #: 7 RRCID -> 256677 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183			
08	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2435	2	2 9	N	2		2 8	-0-			
09	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2		N	-0-			-0-			
10	2387 N	2305	-0-	-82	-0-	2304	2	1 9	N	1		1 8	-0-			
11	2370 N	2313	-0-	-57	-0-	2313	2		N	-0-			-0-			
12	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2486	2	1 9	N	1		1 8	-0-			
01	2294 N	2258	-0-	-36	-0-	2256	2	2 9	N	2		2 8	-0-			
HAM GAS UNIT													WELL #: 26 RRCID -> 256841 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370			
08	4258 X	3764	-0-	-494	-0-	3760	2	4 9	N	4		4 8	-0-			
09	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3625	2	1 9	N	1		1 8	-0-			
10	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3212	2	6 9	N	5		5 8	-0-			
11	2880 X	2751	-0-	-129	-0-	2749	2	2 9	N	2		2 8	-0-			
12	2976 X	2683	-0-	-293	-0-	2679	2	4 9	N	4		4 8	-0-			
01	2976 X	2418	-0-	-558	-0-	2409	2	9 9	N	8		8 8	-0-			
HENDERSON GAS UNIT													WELL #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824			
08	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2		N	-0-			-0-			
09	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	2		N	-0-			-0-			
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2		N	-0-			-0-			
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	2		N	-0-			-0-			
12	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	2		N	-0-			-0-			
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	2		N	-0-			-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY IRVIN GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 19 RRCID -> 256850 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	967 2	35 9	N	32	32 8				-0-
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	896 2	4 9	N	4	4 8				-0-
10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	985 2	20 9	N	18	18 8				-0-
11	960 N	792	-0-	-168	-0-	788 2	4 9	N	4	4 8				-0-
12	930 N	817	-0-	-113	-0-	803 2	14 9	N	13	13 8				-0-
01	992 N	776	-0-	-216	-0-	746 2	30 9	N	27	27 8				-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/08/2025 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8679 - 11074														
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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605														
08	4929 X	4337	-0-	-592	-0-	4323 2	14 9	N	13	13 8				-0-
09	4770 X	4320	-0-	-450	-0-	4318 2	2 9	N	2	2 8				-0-
10	4619 X	4101	-0-	-518	-0-	4092 2	9 9	N	8	8 8				-0-
11	4470 X	4366	-0-	-104	-0-	4364 2	2 9	N	2	2 8				-0-
12	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4538 2	7 9	N	6	6 8				-0-
01	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4498 2	12 9	N	11	11 8				-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF. 11368 - 11826														
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	700 2	1 9	N	1	1 8				-0-
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N	-0-					-0-
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	745 2	1 9	N	1	1 8				-0-
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2		N	-0-					-0-
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2		N	-0-					-0-
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	803 2	1 9	N	1	1 8				-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257055 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12273 PERF. 10892 - 12273														
08	3082 N	3077	-0-	-5	-0-	3070 2	7 9	N	6	6 8				-0-
09	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2891 2	1 9	N	1	1 8				-0-
10	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	2926 2	6 9	N	5	5 8				-0-
11	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	2849 2	1 9	N	1	1 8				-0-
12	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	2919 2	3 9	N	3	3 8				-0-
01	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2900 2	6 9	N	5	5 8				-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257218 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 12580 PERF. 11171 - 12360														
08	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1785 2	2 9	N	2	2 8				-0-
09	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 2		N	-0-					-0-
10	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1954 2	2 9	N	2	2 8				-0-
11	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886 2		N	-0-					-0-
12	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2058 2	1 9	N	1	1 8				-0-
01	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2013 2	4 9	N	4	4 8				-0-

TEAGUE I.S.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257237 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 10907 - 12278														
08	2604 X	1756	-0-	-848	-0-	1753 2	3 9	N	3	3 8				-0-
09	2520 X	1881	-0-	-639	-0-	1881 2		N	-0-					-0-
10	2604 X	2252	-0-	-352	-0-	2250 2	2 9	N	2	2 8				-0-
11	2520 X	1996	-0-	-524	-0-	1996 2		N	-0-					-0-
12	2604 X	1995	-0-	-609	-0-	1994 2	1 9	N	1	1 8				-0-
01	2263 N	1761	-0-	-502	-0-	1759 2	2 9	N	2	2 8				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
PICKETT NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 257291 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4185 X	2686	-0-	-1499	-0-	2684	2	2	9	N	2	2	8	21
09	3750 X	2759	-0-	-991	-0-	2759	2			N	-0-			21
10	4309 X	1376	-0-	-2933	-0-	1376	2			N	-0-			21
11	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4872	2	1	9	N	1	1	8	21
12	4309 X	4070	-0-	-239	-0-	4069	2	1	9	N	1	1	8	21
01	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3386	2	4	9	N	4	4	8	21
SNEED GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091														
08	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3290	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-			-0-
10	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3156	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-			-0-
12	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3161	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3090	2	3	9	N	3	3	8	-0-
HALE UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450														
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-			-0-
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-			-0-
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-			-0-
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-			-0-
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-			-0-
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803														
08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-			-0-
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-			-0-
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	766	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-			-0-
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-			-0-
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	503	2	1	9	N	1	1	8	-0-
HARTLEY UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076														
08	279 N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-			-0-
09	390 N	133	-0-	-257	-0-	133	2			N	-0-			-0-
10	403 N	238	-0-	-165	-0-	238	2			N	-0-			-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			-0-
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888														
08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1460	2	3	9	N	3	3	8	-0-
09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-			-0-
10	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1316	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	1410 N	1409	-0-	-1	-0-	1409	2			N	-0-			-0-
12	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1607	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1600	2	2	9	N	2	2	8	-0-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785														
08	3906 X	3573	-0-	-333	-0-	3572	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	3750 X	3434	-0-	-316	-0-	3434	2			N	-0-			-0-
10	3813 X	3281	-0-	-532	-0-	3281	2			N	-0-			-0-
11	3690 X	3253	-0-	-437	-0-	3253	2			N	-0-			-0-
12	3627 X	3451	-0-	-176	-0-	3451	2			N	-0-			-0-
01	3565 X	3252	-0-	-313	-0-	3251	2	1	9	N	1	1	8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BUTLER GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530														
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
08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-			-0-
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-			-0-
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-			-0-
11	420 N	255	-0-	-165	-0-	255	2			N	-0-			-0-
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-			-0-
01	434 N	346	-0-	-88	-0-	346	2			N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706														
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-			-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-			-0-
01	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258449 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930														
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	33	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			-0-
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-			-0-
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	516	2	1	9	N	1	1	8	-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 259045 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076														
08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-			-0-
09	1380 N	1345	-0-	-35	-0-	1345	2			N	-0-			-0-
10	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-			-0-
11	1500 N	1264	-0-	-236	-0-	1264	2			N	-0-			-0-
12	1395 N	1210	-0-	-185	-0-	1210	2			N	-0-			-0-
01	1581 N	939	-0-	-642	-0-	939	2			N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851														
08	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1415	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	1590 N	1180	-0-	-410	-0-	1180	2			N	-0-			-0-
10	1643 N	1372	-0-	-271	-0-	1371	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	1380 N	1026	-0-	-354	-0-	1026	2			N	-0-			-0-
12	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1464	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	1364 N	960	-0-	-404	-0-	958	2	2	9	N	2	2	8	-0-

L. V. JONES GAS UNIT I WELL #: 4 RRCID -> 259195 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11332 - 12469														
08	1085 X	944	-0-	-141	-0-	944	2			Y	-0-			-0-
09	1050 X	919	-0-	-131	-0-	919	2			Y	-0-			-0-
10	1085 X	898	-0-	-187	-0-	898	2			Y	-0-			-0-
11	1020 X	849	-0-	-171	-0-	849	2			Y	-0-			-0-
12	1023 X	858	-0-	-165	-0-	858	2			Y	-0-			-0-
01	961 X	832	-0-	-129	-0-	832	2			Y	-0-			-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 259196 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322														
08	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-			-0-
09	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-			-0-
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-			-0-
11	1020 N	784	-0-	-236	-0-	784	2			N	-0-			-0-
12	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-			-0-
01	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	1001	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY L. V. JONES GAS UNIT I														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 6 RRCID -> 259334 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11476 - 12617														
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	BALANCE
08	3503 X	3175	-0-	-328	-0-	3175	2		Y	-0-				-0-
09	3360 X	3104	-0-	-256	-0-	3104	2		Y	-0-				-0-
10	3410 X	3192	-0-	-218	-0-	3192	2		Y	-0-				-0-
11	3270 X	2992	-0-	-278	-0-	2992	2		Y	-0-				-0-
12	3255 X	3173	-0-	-82	-0-	3173	2		Y	-0-				-0-
01	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2		Y	-0-				-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259340 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280														
08	3844 X	3316	-0-	-528	-0-	3313	2	3 9	N	3	3 8			-0-
09	3720 X	2480	-0-	-1240	-0-	2479	2	1 9	N	1	1 8			-0-
10	3503 X	2900	-0-	-603	-0-	2897	2	3 9	N	3	3 8			-0-
11	3210 X	2675	-0-	-535	-0-	2674	2	1 9	N	1	1 8			-0-
12	3317 X	2862	-0-	-455	-0-	2860	2	2 9	N	2	2 8			-0-
01	3317 X	2553	-0-	-764	-0-	2550	2	3 9	N	3	3 8			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088														
08	1984 N	897	-0-	-1087	-0-	895	2	2 9	N	2	2 8			-0-
09	1590 N	950	-0-	-640	-0-	950	2		N	-0-				-0-
10	1333 N	999	-0-	-334	-0-	998	2	1 9	N	1	1 8			-0-
11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2		N	-0-				-0-
12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1181	2	1 9	N	1	1 8			-0-
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1041	2	2 9	N	2	2 8			-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259835 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187														
08	899 N	791	-0-	-108	-0-	791	2		N	-0-				-0-
09	750 N	484	-0-	-266	-0-	484	2		N	-0-				-0-
10	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-				-0-
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-				-0-
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-				-0-
01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		N	-0-				-0-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362														
08	372 N	328	-0-	-44	-0-	328	2		N	-0-				-0-
09	360 N	289	-0-	-71	-0-	289	2		N	-0-				-0-
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-				-0-
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-				-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-				-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-				-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259880 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823														
08	3007 X	2204	-0-	-803	-0-	2203	2	1 9	N	1	1 8			-0-
09	2340 X	1974	-0-	-366	-0-	1974	2		N	-0-				-0-
10	2387 X	2278	-0-	-109	-0-	2277	2	1 9	N	1	1 8			-0-
11	2310 X	2259	-0-	-51	-0-	2259	2		N	-0-				-0-
12	2387 X	94	-0-	-2293	-0-	94	2		N	-0-				-0-
01	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2		N	-0-				-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338														
08	1147 X	1060	-0-	-87	-0-	1059	2	1 9	N	1	1 8			-0-
09	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4760	2	1 9	N	1	1 8			-0-
10	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4762	2	4 9	N	4	4 8			-0-
11	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3347	2	1 9	N	1	1 8			-0-
12	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4780	2	3 9	N	3	3 8			-0-
01	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4094	2	4 9	N	4	4 8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY PENN-SENTER GAS UNIT														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 386310																	
WELL #: 5				RRCID -> 259892				COMPL. DATE 12/03/2010				TOTAL DEPTH 12575				PERF.11078 - 12402	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
09		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
10		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
11		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
12		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
01		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
HENDERSON GAS UNIT														WELL #: 34			
														RRCID -> 259897			
														COMPL. DATE 11/08/2010			
														TOTAL DEPTH 12225			
														PERF.11512 - 12030			
08		2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2597	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09		2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
10		2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2477	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11		1770 X	1088	-0-	-682	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
12		1829 N	1579	-0-	-250	-0-	1579	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2315	2	3	9	N	3	3	8			-0-
COSSON GAS UNIT														WELL #: 23			
														RRCID -> 259944			
														COMPL. DATE 11/15/2012			
														TOTAL DEPTH 11775			
														PERF. 8586 - 11643			
08		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4254	2	34	9	N	31	31	8			-0-
09		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4120	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3715	2	21	9	N	19	19	8			-0-
11		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4275	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12		4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4453	2	15	9	N	14	14	8			-0-
01		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4207	2	48	9	N	44	44	8			-0-
ZENO KING GAS UNIT II														WELL #: 7			
														RRCID -> 259950			
														COMPL. DATE 01/27/2011			
														TOTAL DEPTH 12590			
														PERF.11072 - 12398			
08		527 N	468	-0-	-59	-0-	468	2			N	-0-					-0-
09		420 N	373	-0-	-47	-0-	373	2			N	-0-					-0-
10		434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					-0-
11		450 N	389	-0-	-61	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
01		403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					-0-
HALE UNIT														WELL #: 4			
														RRCID -> 259955			
														COMPL. DATE 01/26/2011			
														TOTAL DEPTH 12563			
														PERF.11098 - 12313			
08		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1290	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1119	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1096	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
12		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1173	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1101	2	3	9	N	3	3	8			-0-
ZENO KING GAS UNIT II														WELL #: 5			
														RRCID -> 259956			
														COMPL. DATE 02/12/2011			
														TOTAL DEPTH 12610			
														PERF.11091 - 12397			
08		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1459	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
10		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1222	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11		1380 N	1179	-0-	-201	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
12		1333 N	1219	-0-	-114	-0-	1218	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01		1209 N	1191	-0-	-18	-0-	1189	2	2	9	N	2	2	8			-0-
CLARKE GAS UNIT														WELL #: 30			
														RRCID -> 259988			
														COMPL. DATE 02/17/2011			
														TOTAL DEPTH 12306			
														PERF.11721 - 12184			
08		2170 N	1855	-0-	-315	-0-	1853	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
10		2046 N	1747	-0-	-299	-0-	1746	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11		1800 N	1586	-0-	-214	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
12		1736 N	1626	-0-	-110	-0-	1625	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01		1736 N	1225	-0-	-511	-0-	1222	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
COOPER GAS UNIT			WELL #: 8			RRCID -> 260316			COMPL. DATE 02/18/2011			TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	3410 X	3173	-0-	-237	-0-	3173	2		N	-0-					-0-
09	3300 X	3186	-0-	-114	-0-	3186	2		N	-0-					-0-
10	3410 X	3230	-0-	-180	-0-	3230	2		N	-0-					-0-
11	3300 X	2938	-0-	-362	-0-	2938	2		N	-0-					-0-
12	3410 X	2947	-0-	-463	-0-	2947	2		N	-0-					-0-
01	3286 X	2864	-0-	-422	-0-	2864	2		N	-0-					-0-
RUBY MIDDLETON GAS UNIT			WELL #: 12			RRCID -> 260318			COMPL. DATE 03/10/2011			TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082			
08	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1943	2	2 9	N	2		2 8			-0-
09	1920 N	1854	-0-	-66	-0-	1854	2		N	-0-					-0-
10	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2		N	-0-					-0-
11	1890 N	1523	-0-	-367	-0-	1523	2		N	-0-					-0-
12	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2019	2	1 9	N	1		1 8			-0-
01	1984 N	1678	-0-	-306	-0-	1675	2	3 9	N	3		3 8			-0-
ORAND GAS UNIT NO. 1			WELL #: 5			RRCID -> 260322			COMPL. DATE 01/27/2011			TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098			
08	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2		N	-0-					-0-
09	6510 X	5855	-0-	-655	-0-	5855	2		N	-0-					-0-
10	6727 X	6053	-0-	-674	-0-	6053	2		N	-0-					-0-
11	6630 X	6007	-0-	-623	-0-	6007	2		N	-0-					-0-
12	6851 X	5948	-0-	-903	-0-	5947	2	1 9	N	1		1 8			-0-
01	6851 X	5947	-0-	-904	-0-	5944	2	3 9	N	3		3 8			-0-
SARTOR GAS UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 260708			COMPL. DATE 03/12/2011			TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252			
08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-					-0-
09	1260 N	889	-0-	-371	-0-	889	2		N	-0-					-0-
10	1364 N	508	-0-	-856	-0-	508	2		N	-0-					-0-
11	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2		N	-0-					-0-
12	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		N	-0-					-0-
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-					-0-
WETTERMARK GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 260711			COMPL. DATE 03/16/2011			TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240			
08	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-					-0-
09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2		N	-0-					-0-
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2		N	-0-					-0-
11	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2		N	-0-					-0-
12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2		N	-0-					-0-
01	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2		N	-0-					-0-
KIRSCH GAS UNIT			WELL #: 32			RRCID -> 260716			COMPL. DATE 03/25/2011			TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003			
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1008	2	6 9	N	5		5 8			-0-
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1064	2	1 9	N	1		1 8			-0-
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1077	2	3 9	N	3		3 8			-0-
11	990 N	777	-0-	-213	-0-	776	2	1 9	N	1		1 8			-0-
12	1116 N	774	-0-	-342	-0-	772	2	2 9	N	2		2 8			-0-
01	1085 N	891	-0-	-194	-0-	889	2	2 9	N	2		2 8			-0-
HAM GAS UNIT			WELL #: 32			RRCID -> 260754			COMPL. DATE 11/06/2010			TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731			
08	4557 X	2739	-0-	-1818	-0-	2739	2		N	-0-					-0-
09	4410 X	2810	-0-	-1600	-0-	2810	2		N	-0-					-0-
10	4712 X	3621	-0-	-1091	-0-	3620	2	1 9	N	1		1 8			-0-
11	4560 X	4192	-0-	-368	-0-	4192	2		N	-0-					-0-
12	4712 X	3663	-0-	-1049	-0-	3663	2		N	-0-					-0-
01	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2		N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CURRY GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 25 RRCID -> 260764 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-			-0-
09	1050 N	1015	-0-	-35	-0-	1015	2			N	-0-			-0-
10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-			-0-
11	1020 N	983	-0-	-37	-0-	983	2			N	-0-			-0-
12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-			-0-
01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1079	2	1	9	N	1	1	8	-0-
HAM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 260776 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340														
08	372 N	289	-0-	-83	-0-	288	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	300 N	241	-0-	-59	-0-	241	2			N	-0-			-0-
10	310 N	240	-0-	-70	-0-	239	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	N	1	1	8	-0-
J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260803 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212														
08	4619 X	1108	-0-	-3511	-0-	1106	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	4020 X	822	-0-	-3198	-0-	822	2			N	-0-			-0-
10	3813 X	260	-0-	-3553	-0-	259	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	6092	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	6103	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4565	2	3	9	N	3	3	8	-0-
W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260936 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254														
08	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-			-0-
09	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-			-0-
10	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1670	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	1650 N	1621	-0-	-29	-0-	1621	2			N	-0-			-0-
12	1705 N	1681	-0-	-24	-0-	1680	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	1674 N	1561	-0-	-113	-0-	1560	2	1	9	N	1	1	8	-0-
DOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260955 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094														
08	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1915	2	3	9	N	3	3	8	-0-
09	1770 N	1634	-0-	-136	-0-	1634	2			N	-0-			-0-
10	1829 N	1132	-0-	-697	-0-	1131	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	1770 N	1593	-0-	-177	-0-	1593	2			N	-0-			-0-
12	1674 N	1344	-0-	-330	-0-	1343	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1649	2	2	9	N	2	2	8	-0-
H. D. BLACK GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261190 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450														
08	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-			-0-
09	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-			-0-
10	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-			-0-
11	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-			-0-
12	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-			-0-
01	3875 X	2561	-0-	-1314	-0-	2561	2			N	-0-			-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776														
08	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3824	2	4	9	N	4	4	8	-0-
09	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-			-0-
10	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2222	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	2280 X	1927	-0-	-353	-0-	1927	2			N	-0-			-0-
12	2356 X	1957	-0-	-399	-0-	1956	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	2356 X	1565	-0-	-791	-0-	1563	2	2	9	N	2	2	8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HENDERSON GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 386310 32	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID ->	261197	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL	DEPTH	11975	PERF.	11446	-	11801			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
ROGERS GAS UNIT					WELL #:	29	RRCID ->	261198	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL	DEPTH	12350	PERF.	11767	-	12214		
08	2139	N	1776	-0-	-363	-0-	-0-	-0-	1775	2	1	9	N	1		1	8		-0-
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1571	-0-	-196	-0-	-0-	-0-	1570	2	1	9	N	1		1	8		-0-
11	1710	N	1435	-0-	-275	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	-0-	-0-	1532	2	1	9	N	1		1	8		-0-
IRVIN GAS UNIT					WELL #:	17	RRCID ->	261202	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL	DEPTH	10792	PERF.	8552	-	10733		
08	961	N	777	-0-	-184	-0-	-0-	-0-	763	2	14	9	N	13		13	8		-0-
09	870	N	518	-0-	-352	-0-	-0-	-0-	516	2	2	9	N	2		2	8		-0-
10	899	N	484	-0-	-415	-0-	-0-	-0-	476	2	8	9	N	7		7	8		-0-
11	750	N	387	-0-	-363	-0-	-0-	-0-	386	2	1	9	N	1		1	8		-0-
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	787	2	6	9	N	5		5	8		-0-
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	852	2	12	9	N	11		11	8		-0-
ROPER GAS UNIT					WELL #:	7	RRCID ->	261209	COMPL. DATE	11/27/2010	TOTAL	DEPTH	12327	PERF.	11376	-	12512		
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2356	2	1	9	Y	1		1	8		-0-
09	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2903	2			Y	-0-					-0-
10	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2781	2	1	9	Y	1		1	8		-0-
11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-
12	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2676	2	1	9	Y	1		1	8		-0-
01	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2503	2	3	9	Y	3		3	8		-0-
ROPER GAS UNIT					WELL #:	4HR	RRCID ->	261214	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL	DEPTH	12119	PERF.	12350	-	14650		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3100	N	10788	-0-	7688	-0-	7688	7688	10788	2			N	-0-					-0-
CURRY GAS UNIT					WELL #:	23	RRCID ->	261216	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL	DEPTH	11939	PERF.	11333	-	11782		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HENDERSON GAS UNIT					WELL #:	33	RRCID ->	261217	COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL	DEPTH	12139	PERF.	11605	-	11992		
08	15	N	4	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
CURRY GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 261250		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 11956	
								PERF.11382 - 11842	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	589 N	580	-0-	-9	-0-	580 2		N	-0-
09	510 N	432	-0-	-78	-0-	432 2		N	-0-
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-
01	682 N	580	-0-	-102	-0-	580 2		N	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 261262		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 11619	
								PERF.10549 - 11557	
08	1612 N	1571	-0-	-41	-0-	1568 2	3 9	N	-0-
09	1530 N	1487	-0-	-43	-0-	1487 2		N	-0-
10	1550 N	1520	-0-	-30	-0-	1518 2	2 9	N	-0-
11	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 2		N	-0-
12	1550 N	1533	-0-	-17	-0-	1532 2	1 9	N	-0-
01	1519 N	1405	-0-	-114	-0-	1402 2	3 9	N	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 261359		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 12060	
								PERF.11427 - 11920	
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	557 2	2 9	N	-0-
09	570 N	555	-0-	-15	-0-	555 2		N	-0-
10	589 N	583	-0-	-6	-0-	583 2		N	-0-
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-
12	589 N	535	-0-	-54	-0-	534 2	1 9	N	-0-
01	589 N	539	-0-	-50	-0-	537 2	2 9	N	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 261495		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 11941	
								PERF.11410 - 11820	
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-
10	248 N	183	-0-	-65	-0-	183 2		N	-0-
11	270 N	186	-0-	-84	-0-	186 2		N	-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 261545		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 12094	
								PERF.11500 - 11972	
08	434 N	428	-0-	-6	-0-	426 2	2 9	N	-0-
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	434 2	1 9	N	-0-
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	448 2	1 9	N	-0-
01	434 N	317	-0-	-117	-0-	316 2	1 9	N	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 261551		COMPL. DATE 06/09/2011		TOTAL DEPTH 12007	
								PERF.11460 - 11944	
08	496 N	484	-0-	-12	-0-	482 2	2 9	N	-0-
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-
10	496 N	483	-0-	-13	-0-	482 2	1 9	N	-0-
11	480 N	449	-0-	-31	-0-	449 2		N	-0-
12	465 N	459	-0-	-6	-0-	458 2	1 9	N	-0-
01	496 N	455	-0-	-41	-0-	452 2	3 9	N	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 261558		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 11962	
								PERF.11324 - 11815	
08	2046 N	1869	-0-	-177	-0-	1869 2		N	-0-
09	1980 N	1825	-0-	-155	-0-	1825 2		N	-0-
10	1984 N	1892	-0-	-92	-0-	1892 2		N	-0-
11	1800 N	1765	-0-	-35	-0-	1765 2		N	-0-
12	1891 N	1625	-0-	-266	-0-	1625 2		N	-0-
01	1891 N	1458	-0-	-433	-0-	1458 2		N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ROGERS GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 24 RRCID -> 261559 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
08	3100 N	3363	-0-	263	263	3362	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	2467 N	2204	-0-	-263	-0-	2204	2			N	-0-			-0-
10	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-			-0-
11	2070 X	1961	-0-	-109	-0-	1961	2			N	-0-			-0-
12	2139 X	1991	-0-	-148	-0-	1991	2			N	-0-			-0-
01	2139 X	1641	-0-	-498	-0-	1640	2	1	9	N	1	1	8	-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261564 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900														
08	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2522	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	2010 N	1896	-0-	-114	-0-	1896	2			N	-0-			-0-
10	2077 N	1866	-0-	-211	-0-	1865	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	2010 N	1856	-0-	-154	-0-	1856	2			N	-0-			-0-
12	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1997	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2122	2	2	9	N	2	2	8	-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262398 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673														
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-			-0-
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-			-0-
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-			-0-
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-			-0-
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-			-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262460 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 12402														
08	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-			-0-
09	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-			-0-
10	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-			-0-
11	1470 N	1358	-0-	-112	-0-	1358	2			N	-0-			-0-
12	1519 N	899	-0-	-620	-0-	899	2			N	-0-			-0-
01	1519 N	879	-0-	-640	-0-	879	2			N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262485 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091														
08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1667	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	1590 N	1555	-0-	-35	-0-	1555	2			N	-0-			-0-
10	1674 N	1543	-0-	-131	-0-	1542	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	1620 N	1372	-0-	-248	-0-	1372	2			N	-0-			-0-
12	1612 N	1312	-0-	-300	-0-	1312	2			N	-0-			-0-
01	1550 N	1262	-0-	-288	-0-	1261	2	1	9	N	1	1	8	-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262518 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397														
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-			-0-
09	570 N	129	-0-	-441	-0-	129	2			N	-0-			-0-
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-			-0-
11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-			-0-
12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-			-0-
01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262613 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994														
08	2604 X	1156	-0-	-1448	-0-	1131	2	25	9	N	23	23	8	-0-
09	2520 X	1163	-0-	-1357	-0-	1160	2		3	N	3	3	8	-0-
10	2604 X	1351	-0-	-1253	-0-	1337	2	14	9	N	13	13	8	-0-
11	1830 X	1600	-0-	-230	-0-	1597	2		3	N	3	3	8	-0-
12	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1488	2	11	9	N	10	10	8	-0-
01	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1837	2	22	9	N	20	20	8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
COOPER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 262642		COMPL. DATE 09/25/2011		TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	390 N	212	-0-	-178	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					-0-
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 262644		COMPL. DATE 08/31/2011		TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796								
08	3255 X	2836	-0-	-419	-0-	2834	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3150 X	2739	-0-	-411	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
10	3131 X	2907	-0-	-224	-0-	2906	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2940 X	2793	-0-	-147	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
12	2883 X	2859	-0-	-24	-0-	2858	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2914 X	2896	-0-	-18	-0-	2894	2	2	9	N	2	2	8			-0-
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 262670		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212								
08	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2273	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
10	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
11	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
12	1860 N	1675	-0-	-185	-0-	1674	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1994	2	2	9	N	2	2	8			-0-
HAM GAS UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 262724		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282								
08	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
09	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
11	1470 N	1272	-0-	-198	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
12	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
01	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1532	2	1	9	N	1	1	8			-0-
W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 262730		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420								
08	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
09	2280 N	1827	-0-	-453	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
10	2356 N	2317	-0-	-39	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
11	2280 N	2194	-0-	-86	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
12	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
01	2325 N	2274	-0-	-51	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
MARION LEVELS		WELL #: 3		RRCID -> 262741		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345								
08	2635 N	2563	-0-	-72	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
09	2610 N	2527	-0-	-83	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
10	2728 N	2582	-0-	-146	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
11	2490 N	2349	-0-	-141	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
12	2604 N	2555	-0-	-49	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
01	2573 N	2324	-0-	-249	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 262812		COMPL. DATE 12/25/2010		TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132								
08	1302 N	1273	-0-	-29	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
09	1320 N	997	-0-	-323	-0-	997	2			N	-0-					-0-
10	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
11	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2644	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1894	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1975	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KIRSCH GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 30 RRCID -> 263128 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	527 N	519	-0-	-8	-0-	518	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			-0-
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	531	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-			-0-
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-			-0-
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	551	2	1	9	N	1	1	8	-0-
ROGERS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174														
08	961 N	321	-0-	-640	-0-	320	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			-0-
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	300	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			-0-
12	434 N	405	-0-	-29	-0-	404	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	366	2	1	9	N	1	1	8	-0-
ROGERS GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206														
08	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1888	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	1770 N	1563	-0-	-207	-0-	1563	2			N	-0-			-0-
10	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2212	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	1770 N	1524	-0-	-246	-0-	1524	2			N	-0-			-0-
12	1612 N	1237	-0-	-375	-0-	1236	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	1829 N	499	-0-	-1330	-0-	498	2	1	9	N	1	1	8	-0-
ROPER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263133 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111														
08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1021	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
09	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-			-0-
10	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2167	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
11	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-			-0-
12	2573 N	1850	-0-	-723	-0-	1849	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
01	2170 N	1369	-0-	-801	-0-	1366	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 264398 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424														
08	2108 N	1165	-0-	-943	-0-	1165	2			N	-0-			-0-
09	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-			-0-
10	3100 N	3680	-0-	580	-0-	580	2			N	-0-			-0-
11	3000 N	4563	-0-	1563	-0-	2143	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	3100 N	3410	-0-	310	-0-	2453	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	6050 X	3597	-0-	-2453	-0-	3596	2	1	9	N	1	1	8	-0-
C. N. WILLIFORD WELL #: 5 RRCID -> 264650 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117														
08	3348 X	3080	-0-	-268	-0-	3078	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	3210 X	3162	-0-	-48	-0-	3162	2			N	-0-			-0-
10	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3250	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-			-0-
12	3255 X	3060	-0-	-195	-0-	3059	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	3255 X	3043	-0-	-212	-0-	3041	2	2	9	N	2	2	8	-0-
ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 264717 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253														
08	620 X	538	-0-	-82	-0-	538	2			N	-0-			-0-
09	600 X	453	-0-	-147	-0-	453	2			N	-0-			-0-
10	620 X	219	-0-	-401	-0-	219	2			N	-0-			-0-
11	600 X	587	-0-	-13	-0-	587	2			N	-0-			-0-
12	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-			-0-
01	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ZENO KING GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 4 RRCID -> 264947 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226														
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	BALANCE
08	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2		N	-0-				-0-
09	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2		N	-0-				-0-
10	1643 N	1450	-0-	-193	-0-	1450	2		N	-0-				-0-
11	1800 N	1586	-0-	-214	-0-	1586	2		N	-0-				-0-
12	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2		N	-0-				-0-
01	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2		N	-0-				-0-
REED GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5H RRCID -> 264973 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067														
08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		N	-0-				-0-
09	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2		N	-0-				-0-
10	1271 N	1260	-0-	-11	-0-	1260	2		N	-0-				-0-
11	1350 N	1205	-0-	-145	-0-	1205	2		N	-0-				-0-
12	1488 N	1298	-0-	-190	-0-	1298	2		N	-0-				-0-
01	1271 N	729	-0-	-542	-0-	729	2		N	-0-				-0-
WINFREE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 265032 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086														
08	1736 N	403	-0-	-1333	-0-	402	2	1 9	N	1	1 8			-0-
09	1500 N	435	-0-	-1065	-0-	435	2		N	-0-				-0-
10	651 N	507	-0-	-144	-0-	506	2	1 9	N	1	1 8			-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-				-0-
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-				-0-
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	562	2	1 9	N	1	1 8			-0-
ROPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265061 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125														
08	3193 X	2761	-0-	-432	-0-	2758	2	3 9	N	3	3 8			-0-
09	2790 X	2134	-0-	-656	-0-	2134	2		N	-0-				-0-
10	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2852	2	2 9	N	2	2 8			-0-
11	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2		N	-0-				-0-
12	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	2999	2	1 9	N	1	1 8			-0-
01	2852 X	1928	-0-	-924	-0-	1926	2	2 9	N	2	2 8			-0-
HAM GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 265643 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396														
08	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	6183	2	22 9	N	20	20 8			-0-
09	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	5894	2	3 9	N	3	3 8			-0-
10	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5340	2	13 9	N	12	12 8			-0-
11	4380 X	2797	-0-	-1583	-0-	2795	2	2 9	N	2	2 8			-0-
12	4526 X	3147	-0-	-1379	-0-	3138	2	9 9	N	8	8 8			-0-
01	4526 X	2651	-0-	-1875	-0-	2638	2	13 9	N	12	12 8			-0-
CLARKE GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266054 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348														
08	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2741	2	1 9	N	1	1 8			-0-
09	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2		N	-0-				-0-
10	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2		N	-0-				-0-
11	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2		N	-0-				-0-
12	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2604	2	1 9	N	1	1 8			-0-
01	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2461	2	1 9	N	1	1 8			-0-
PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266099 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930														
08	3937 X	3258	-0-	-679	-0-	3257	2	1 9	N	1	1 8			88
09	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3350	2	200 9	N	182	182 1			88
10	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3452	2	1 9	N	1	1 8			88
11	3150 X	2549	-0-	-601	-0-	2549	2		N	-0-				88
12	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3670	2	1 9	N	1	1 8			88
01	3658 X	3016	-0-	-642	-0-	3014	2	2 9	N	2	2 8			88

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY COOPER GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
WELL #: 5H RRCID -> 266101 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	403 N	203	-0-	-200	-0-	203	2		N	-0-				-0-
09	3000 N	6259	-0-	3259	3259	6258	2	1 9	N	1	1 8			-0-
10	3100 N	8625	-0-	5525	8784	8617	2	8 9	N	7	7 8			-0-
11	3000 N	6545	-0-	3545	12329	6544	2	1 9	N	1	1 8			-0-
12	18073 X	5744	-0-	-12329	-0-	5743	2	1 9	N	1	1 8			-0-
01	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4205	2	1 9	N	1	1 8			-0-
IRVIN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266104 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407														
08	620 N	524	-0-	-96	-0-	523	2	1 9	N	1	1 8			-0-
09	570 N	450	-0-	-120	-0-	450	2		N	-0-				-0-
10	558 N	425	-0-	-133	-0-	425	2		N	-0-				-0-
11	510 N	429	-0-	-81	-0-	429	2		N	-0-				-0-
12	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	2		N	-0-				-0-
01	434 N	357	-0-	-77	-0-	356	2	1 9	N	1	1 8			-0-
WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266107 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278														
08	3286 X	1895	-0-	-1391	-0-	1893	2	2 9	N	2	2 8			-0-
09	3180 X	2270	-0-	-910	-0-	2270	2		N	-0-				-0-
10	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4239	2	4 9	N	4	4 8			-0-
11	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2		N	-0-				-0-
12	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3872	2	2 9	N	2	2 8			-0-
01	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3598	2	3 9	N	3	3 8			-0-
HAM GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 266135 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356														
08	682 N	658	-0-	-24	-0-	658	2		N	-0-				-0-
09	660 N	551	-0-	-109	-0-	551	2		N	-0-				-0-
10	682 N	567	-0-	-115	-0-	567	2		N	-0-				-0-
11	630 N	620	-0-	-10	-0-	620	2		N	-0-				-0-
12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-				-0-
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-				-0-
ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 266137 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355														
08	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2		N	-0-				-0-
09	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2936	2	1 9	N	1	1 8			-0-
10	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3061	2	3 9	N	3	3 8			-0-
11	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2892	2	1 9	N	1	1 8			-0-
12	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2960	2	2 9	N	2	2 8			-0-
01	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2760	2	1 9	N	1	1 8			-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 266139 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366														
08	2139 N	2067	-0-	-72	-0-	2067	2		N	-0-				-0-
09	2220 N	2192	-0-	-28	-0-	2192	2		N	-0-				-0-
10	2263 N	2108	-0-	-155	-0-	2108	2		N	-0-				-0-
11	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2		N	-0-				-0-
12	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2		N	-0-				-0-
01	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2		N	-0-				-0-
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 10H RRCID -> 266176 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11800 - 14050														
08	9548 X	7184	-0-	-2364	-0-	7182	2	2 9	N	2	2 8			-0-
09	9150 X	7726	-0-	-1424	-0-	7726	2		N	-0-				-0-
10	9362 X	7139	-0-	-2223	-0-	7138	2	1 9	N	1	1 8			-0-
11	8730 X	4096	-0-	-4634	-0-	4096	2		N	-0-				-0-
12	8029 X	5082	-0-	-2947	-0-	5081	2	1 9	N	1	1 8			-0-
01	7998 X	7538	-0-	-460	-0-	7537	2	1 9	N	1	1 8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT																			
WELL #: 7										RRCID -> 266201		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 12492		PERF.11070 - 12306			
M	0	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				
08		1333 N	1296	-0-	-37	-0-	1296	2		N	-0-				-0-				
09		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		N	-0-				-0-				
10		1364 N	1303	-0-	-61	-0-	1303	2		N	-0-				-0-				
11		1260 N	1254	-0-	-6	-0-	1254	2		N	-0-				-0-				
12		1302 N	1279	-0-	-23	-0-	1279	2		N	-0-				-0-				
01		1302 N	1280	-0-	-22	-0-	1280	2		N	-0-				-0-				
HENDERSON, JOHN GAS UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 266202		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 11605		PERF.10332 - 11470	
08		630 N	630	-0-	-0-	-0-	617	2	13	9	N	12	12	8	-0-				
09		228 N	228	-0-	-0-	-0-	227	2	1	9	N	1	1	8	-0-				
10		371 N	371	-0-	-0-	-0-	364	2	7	9	N	6	6	8	-0-				
11		714 N	714	-0-	-0-	-0-	712	2	2	9	N	2	2	8	-0-				
12		649 N	649	-0-	-0-	-0-	646	2	3	9	N	3	3	8	-0-				
01		254 N	254	-0-	-0-	-0-	250	2	4	9	N	4	4	8	-0-				
CLARKE GAS UNIT										WELL #: 28		RRCID -> 266203		COMPL. DATE 04/19/2012		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11560 - 11960	
08		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1384	2	1	9	N	1	1	8	-0-				
09		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-			-0-				
10		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-			-0-				
11		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-			-0-				
12		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1321	2	1	9	N	1	1	8	-0-				
01		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1429	2	2	9	N	2	2	8	-0-				
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II										WELL #: 6		RRCID -> 266217		COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH 12575		PERF.11040 - 12389	
08		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-			-0-				
09		660 N	565	-0-	-95	-0-	565	2			N	-0-			-0-				
10		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-			-0-				
11		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-			-0-				
12		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-			-0-				
01		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-			-0-				
COOPER GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 266218		COMPL. DATE 05/14/2012		TOTAL DEPTH 12398		PERF.11046 - 12236	
08		775 N	537	-0-	-238	-0-	537	2			N	-0-			-0-				
09		750 N	437	-0-	-313	-0-	437	2			N	-0-			-0-				
10		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-			-0-				
11		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-			-0-				
12		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-			-0-				
01		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1110	2	3	9	N	3	3	8	-0-				
ORAND -A-										WELL #: 7H		RRCID -> 266225		COMPL. DATE 05/10/2012		TOTAL DEPTH 12223		PERF.12310 - 14989	
08		1488 N	1391	-0-	-97	-0-	1391	2			N	-0-			-0-				
09		1290 N	1191	-0-	-99	-0-	1191	2			N	-0-			-0-				
10		1612 N	1478	-0-	-134	-0-	1478	2			N	-0-			-0-				
11		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-			-0-				
12		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1521	2	1	9	N	1	1	8	-0-				
01		1488 N	1482	-0-	-6	-0-	1481	2	1	9	N	1	1	8	-0-				
HAM GAS UNIT										WELL #: 31		RRCID -> 266271		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 10857		PERF. 8581 - 10660	
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-				
09		60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-			-0-				
*10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-				
*11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-				
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-				
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY COSSON GAS UNIT													CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 386310																
WELL #: 25 RRCID -> 266275 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2686	2	76	9	N	69	69	8			-0-
09	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2522	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3130	2	44	9	N	40	40	8			-0-
11	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2862	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	2924	2	32	9	N	29	29	8			-0-
01	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2853	2	66	9	N	60	60	8			-0-

COSSON GAS UNIT													WELL #: 26 RRCID -> 266303 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF. 10402 - 11428			
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	253	2	13	9	N	12	12	8			-0-
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	235	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	213	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	270 N	210	-0-	-60	-0-	209	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	237	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	224	2	12	9	N	11	11	8			-0-

CLARKE GAS UNIT													WELL #: 33 RRCID -> 266335 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF. 11542 - 12075			
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT													WELL #: 16 RRCID -> 266350 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF. 10412 - 11479			
08	310 N	197	-0-	-113	-0-	180	2	17	9	N	15	15	8			-0-
09	540 N	267	-0-	-273	-0-	265	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	403 N	253	-0-	-150	-0-	244	2	9	9	N	8	8	8			-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	226	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	279 N	213	-0-	-66	-0-	206	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	229	2	14	9	N	13	13	8			-0-

ROBERTS, L. F.													WELL #: 4H RRCID -> 266360 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12131 PERF. 12325 - 14777			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3100 N	3177	-0-	77	77	3177	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	17266	-0-	14266	14343	17265	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3100 N	9533	-0-	6433	20776	9532	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	28526 X	7750	-0-	-20776	-0-	7749	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT													WELL #: 5 RRCID -> 266473 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 11215 - 12366			
08	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2750	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
10	2759 N	2649	-0-	-110	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
11	2670 N	2544	-0-	-126	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
12	2759 N	2617	-0-	-142	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
01	2635 N	1603	-0-	-1032	-0-	1603	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT													WELL #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF. 11390 - 11826			
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	358	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY STARK GAS UNIT			//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #:			3H	RRCID -> 267913	COMPL. DATE 12/12/2012	TOTAL	DEPTH	11818	PERF.11285	- 16478						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		15934 X	14210	-0-	-0-	-1724	-0-	-0-	14208	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09		14970 X	13585	-0-	-0-	-1385	-0-	-0-	13584	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10		15469 X	13881	-0-	-0-	-1588	-0-	-0-	13879	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11		14130 X	9823	-0-	-0-	-4307	-0-	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
12		14570 X	13384	-0-	-0-	-1186	-0-	-0-	13381	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01		14198 X	13371	-0-	-0-	-827	-0-	-0-	13369	2	2	9	N	2	2	8			-0-
ROBERTS, L. F.																			
						WELL #:	5H	RRCID -> 270562	COMPL. DATE 04/24/2013	TOTAL	DEPTH	12093	PERF.12300	- 15928					
08		2170 X	-0-	-0-	-0-	-2170	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09		10718 X	10718	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10718	2			N	-0-					-0-
10		9275 X	9275	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
11		8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
12		7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
01		5983 X	4403	-0-	-0-	-1580	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
CAPPS NO. 1 GAS UNIT																			
						WELL #:	6H	RRCID -> 272235	COMPL. DATE 03/08/2014	TOTAL	DEPTH	11933	PERF.12365	- 16493					
08		14477 X	9212	-0-	-0-	-5265	-0-	-0-	9209	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09		10080 X	7560	-0-	-0-	-2520	-0-	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
10		9889 X	8440	-0-	-0-	-1449	-0-	-0-	8438	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11		9570 X	8735	-0-	-0-	-835	-0-	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
12		9889 X	9848	-0-	-0-	-41	-0-	-0-	9846	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01		9207 X	8314	-0-	-0-	-893	-0-	-0-	8311	2	3	9	N	3	3	8			-0-
W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1																			
						WELL #:	4H	RRCID -> 272236	COMPL. DATE 03/20/2014	TOTAL	DEPTH	11633	PERF.12045	- 15508					
08		13144 X	10657	-0-	-0-	-2487	-0-	-0-	10654	2	3	9	N	3	3	8			25
09		11940 X	10910	-0-	-0-	-1030	-0-	-0-	10909	2	1	9	N	1	1	8			25
10		13175 X	10554	-0-	-0-	-2621	-0-	-0-	10552	2	2	9	N	2	2	8			25
11		12750 X	9072	-0-	-0-	-3678	-0-	-0-	9072	2			N	-0-					25
12		13175 X	10006	-0-	-0-	-3169	-0-	-0-	10004	2	2	9	N	2	2	8			25
01		11284 X	10130	-0-	-0-	-1154	-0-	-0-	9891	2	239	9	N	217	1	8			241
RANGER, WS GAS UNIT																			
						WELL #:	1H	RRCID -> 272238	COMPL. DATE 03/18/2014	TOTAL	DEPTH	11461	PERF.11588	- 15436					
08		5363 X	4162	-0-	-0-	-1201	-0-	-0-	4155	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09		3840 X	3466	-0-	-0-	-374	-0-	-0-	3459	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4327	2	10	9	N	9	9	8			-0-
11		4020 X	3855	-0-	-0-	-165	-0-	-0-	3842	2	13	9	N	12	12	8			-0-
12		4154 X	4115	-0-	-0-	-39	-0-	-0-	4108	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01		4340 X	3461	-0-	-0-	-879	-0-	-0-	3450	2	11	9	N	10	10	8			-0-
MOODY ESTATE																			
						WELL #:	6H	RRCID -> 273061	COMPL. DATE 06/15/2014	TOTAL	DEPTH	11381	PERF.11857	- 18286					
08		7905 X	7613	-0-	-0-	-292	-0-	-0-	7611	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09		7560 X	7287	-0-	-0-	-273	-0-	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
10		7812 X	7471	-0-	-0-	-341	-0-	-0-	7470	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11		7500 X	6903	-0-	-0-	-597	-0-	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
12		7688 X	7155	-0-	-0-	-533	-0-	-0-	7154	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01		7626 X	7124	-0-	-0-	-502	-0-	-0-	7123	2	1	9	N	1	1	8			-0-
MCMICHAEL "B" GAS UNIT																			
						WELL #:	7H	RRCID -> 285978	COMPL. DATE 11/22/2018	TOTAL	DEPTH	11362	PERF.11784	- 14306					
08		10013 X	9623	-0-	-0-	-390	-0-	-0-	9620	2	3	9	N	3	3	8			15
09		11361 X	11361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11360	2	1	9	N	1	1	8			15
10		12470 X	12470	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12467	2	3	9	N	3	3	8			15
11		11625 X	11625	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11624	2	1	9	N	1	1	8			15
12		11749 X	5382	-0-	-0-	-6367	-0-	-0-	5381	2	1	9	N	1	1	8			15
01		47216 X	47216	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47203	2	13	9	N	12	12	8			15

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310																	
DUNLAP II-MCGEE ALLOCATION		WELL #:		1H	RRCID ->	286694	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL	DEPTH	11909	PERF.11657 - 16353									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(I) (CODE)	CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	27590 X		26294	-0-		-1296	-0-		26290	2		4	9	N		4		4	8		-0-
09	25920 X		25071	-0-		-849	-0-		25070	2		1	9	N		1		1	8		-0-
10	26226 X		25538	-0-		-688	-0-		25535	2		3	9	N		3		3	8		-0-
11	25440 X		24807	-0-		-633	-0-		24806	2		1	9	N		1		1	8		-0-
12	26288 X		25437	-0-		-851	-0-		25433	2		4	9	N		4		4	8		-0-
01	26288 X		25044	-0-		-1244	-0-		24838	2		206	9	N		187		7	8		180

WILLARD GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1H	RRCID ->	287450	COMPL. DATE	05/22/2019	TOTAL	DEPTH	11329	PERF.11161 - 17040									
08	18823 X		18823	-0-		-0-	-0-		18776	2		47	9	N		43		43	8		-0-
09	17905 X		17905	-0-		-0-	-0-		17894	2		11	9	N		10		10	8		-0-
10	18237 X		18237	-0-		-0-	-0-		18194	2		43	9	N		39		39	8		-0-
11	17529 X		17529	-0-		-0-	-0-		17518	2		11	9	N		10		10	8		-0-
12	17925 X		17925	-0-		-0-	-0-		17892	2		33	9	N		30		30	8		-0-
01	17460 X		17460	-0-		-0-	-0-		17395	2		65	9	N		59		59	8		-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175			RRCID ->	066679	COMPL. DATE	04/21/1976	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.11910 - 12024									
HULLUM HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1																	
08	3618 X		3618	-0-		-0-	-0-		62	1		3556	2	N		-0-					20
09	2940 X		1703	-0-		-1237	-0-		60	1		1643	2	N		-0-					20
10	2914 X		654	-0-		-2260	-0-		62	1		592	2	N		-0-					20
11	2940 X		630	-0-		-2310	-0-		60	1		570	2	N		-0-					20
12	3038 X		152	-0-		-2886	-0-		62	1		90	2	N		-0-					20
*01	3038 X		65	-0-		-2973	-0-		62	1		3	2	N		-0-					20

HULLUM HEIRS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	166270	COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL	DEPTH	12474	PERF.10135 - 10675									
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-					-0-

OMEGA ENERGY, LLC		622657			RRCID ->	096434	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL	DEPTH	12404	PERF.11504 - 11518									
MANAHAN, LORENA C.		WELL #:		1																	
08	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	143							N		NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	143							N		NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	143							N		NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	143							N		NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	143							N		NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	143							N		NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327			RRCID ->	095666	COMPL. DATE	01/20/2014	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10937 - 11834									
RICHARDSON, MARIE		WELL #:		1																	
08	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-					-0-
*12	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY														
BOYD -B-														
WELL #: 2 RRCID -> 072368 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11968 - 12024														
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
08	124 N	85	-0-	-39	-0-	3	1	82	2	Y	-0-			2
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	24	1	670	2	Y	-0-			3
						1	9							
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	2	Y	-0-			3
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	2	Y	-0-			3
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	2	Y	-0-			3
01	186 N	109	-0-	-77	-0-	4	1	105	2	Y	-0-			3
MCMICHAEL "A"													WELL #: 1 RRCID -> 082023 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11350 - 11370	
08	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-			-0-
09	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-			-0-
10	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-			-0-
11	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-			-0-
12	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-			-0-
01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-			-0-
RAWLS													WELL #: 1 RRCID -> 082303 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11450 - 12356	
08	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	131	1	5097	2	Y	30			42
						33	9							
09	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	137	1	4755	2	Y	27			69
						30	9							
10	4805 X	3996	-0-	-809	-0-	99	1	3878	2	Y	17			86
						19	9							
11	4650 X	4047	-0-	-603	-0-	97	1	3940	2	Y	9			95
						10	9							
12	4805 X	3902	-0-	-903	-0-	108	1	3774	2	Y	18	90 1		23
						20	9							
01	4805 X	4256	-0-	-549	-0-	100	1	4114	2	Y	38			61
						42	9							
WILLIAMS, LORENE D.													WELL #: 1 RRCID -> 084484 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11362 - 11382	
08	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	177	1	6885	2	Y	39			55
						43	9							
09	6720 X	6510	-0-	-210	-0-	182	1	6288	2	Y	36			91
						40	9							
10	6944 X	6435	-0-	-509	-0-	160	1	6245	2	Y	27			118
						30	9							
11	6870 X	5883	-0-	-987	-0-	141	1	5728	2	Y	13			131
						14	9							
12	7099 X	6246	-0-	-853	-0-	172	1	6042	2	Y	29	124 1		36
						32	9							
01	7099 X	6127	-0-	-972	-0-	145	1	5923	2	Y	54			90
						59	9							
IVY -A-													WELL #: 1 RRCID -> 093563 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11904 - 11999	
08	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-			-0-
09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-			-0-
10	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-			-0-
11	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	44	1	1878	2	Y	-0-			-0-
12	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-			-0-
01	1643 N	1446	-0-	-197	-0-	30	1	1416	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
RAWLS		WELL #: 2		RRCID -> 102480		COMPL. DATE 01/16/1983		TOTAL DEPTH 12650	
								PERF.12447 - 12557	
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	EOM BALANCE
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	10 1	374 2	Y	3
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	2 9	325 2	Y	5
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	9 1	355 2	Y	7
11	360 N	359	-0-	-1	-0-	2 9	349 2	Y	8
12	341 N	184	-0-	-157	-0-	9 1	178 2	Y	1
01	372 N	299	-0-	-73	-0-	5 1	289 2	Y	4
						1 9			
						7 1			
						3 9			
YORK, B. P.		WELL #: 1		RRCID -> 104602		COMPL. DATE 01/07/1983		TOTAL DEPTH 13029	
								PERF.12277 - 12350	
08	2945 X	692	-0-	-2253	-0-	25 1	666 2	Y	3
09	2850 X	634	-0-	-2216	-0-	1 9	610 2	Y	4
10	1643 X	554	-0-	-1089	-0-	23 1	533 2	Y	4
11	1590 X	663	-0-	-927	-0-	1 9	638 2	Y	5
12	806 X	523	-0-	-283	-0-	21 1	503 2	Y	5
01	682 X	660	-0-	-22	-0-	24 1	632 2	Y	10
						1 9			
						20 1			
						22 1			
						6 9			
GOOLSBY, H. C.		WELL #: 1		RRCID -> 113961		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 12332	
								PERF.11848 - 12124	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
HANCOCK "V"		WELL #: 1		RRCID -> 114372		COMPL. DATE 10/20/1984		TOTAL DEPTH 13685	
								PERF.11125 - 11230	
08	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	62 1	1981 2	N	67
09	1950 N	1696	-0-	-254	-0-	50 1	1646 2	N	67
10	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	77 1	1707 2	N	67
11	1980 N	1479	-0-	-501	-0-	51 1	1428 2	N	67
12	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	54 1	1765 2	N	67
01	1798 N	1334	-0-	-464	-0-	34 1	1300 2	N	67
BAUM ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 118328		COMPL. DATE 09/06/1985		TOTAL DEPTH 11900	
								PERF.10924 - 11124	
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	4 1	337 2	Y	49
09	270 N	184	-0-	-86	-0-	1 1	183 2	Y	49
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	4 1	410 2	Y	49
11	330 N	141	-0-	-189	-0-	1 1	140 2	Y	49
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	2 1	360 2	Y	49
01	403 N	345	-0-	-58	-0-	3 1	342 2	Y	49
AWALT		WELL #: 1		RRCID -> 142949		COMPL. DATE 08/31/1992		TOTAL DEPTH 11700	
								PERF.10807 - 10904	
08	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567 2		N	-0-
09	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048 2		N	-0-
10	2232 N	1913	-0-	-319	-0-	1913 2		N	-0-
11	2490 N	1016	-0-	-1474	-0-	1016 2		N	-0-
12	2108 N	1369	-0-	-739	-0-	1369 2		N	-0-
01	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 2		N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.// 881167												
LIVINGSTON				WELL #: 1		RRCID -> 145533		COMPL. DATE 01/22/1998		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9632 - 10466				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
DRIVER				WELL #: 1		RRCID -> 145789		COMPL. DATE 01/10/1993		TOTAL DEPTH 12476		PERF.11076 - 11156				
08	2480 N	2342	-0-	-138	-0-	75	1	2267	2	N	-0-					32
09	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	56	1	1911	2	N	-0-					32
10	2511 N	1962	-0-	-549	-0-	57	1	1905	2	N	-0-					32
11	2280 N	2007	-0-	-273	-0-	59	1	1948	2	N	-0-					32
12	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	60	1	2048	2	N	3					35
						3	9									
01	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	49	1	1965	2	N	1	1	8			35
						1	9									
LEDBETTER GAS UNIT #2				WELL #: 1		RRCID -> 145791		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 12675		PERF.11249 - 11392				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	400					Y	-0-					-0-
09	400 X	-0-	-0-	-400	-0-					Y	-0-					-0-
10	279 N	183	-0-	-96	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
LEDBETTER GAS UNIT #2				WELL #: 2		RRCID -> 145985		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11416 - 11750				
08	496 N	319	-0-	-177	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
09	330 N	296	-0-	-34	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
10	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
11	300 N	217	-0-	-83	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
12	310 N	239	-0-	-71	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
01	279 N	222	-0-	-57	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
WILLIAMS, LORENE D. GU 1				WELL #: 2		RRCID -> 160301		COMPL. DATE 09/16/1996		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11344 - 11395				
08	2728 X	1621	-0-	-1107	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
09	2640 X	1396	-0-	-1244	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
10	2573 X	1432	-0-	-1141	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
11	1770 X	1506	-0-	-264	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
12	1705 X	1381	-0-	-324	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
01	1426 N	1287	-0-	-139	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
YORK, B. P.				WELL #: 2		RRCID -> 165828		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12007 - 12328				
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	30	1	791	2	Y	1					3
						1	9									
09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	30	1	818	2	Y	1					4
						1	9									
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	24	1	615	2	Y	-0-					4
11	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	47	1	1231	2	Y	1					5
						1	9									
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	27	1	659	2	Y	1					6
						1	9									
01	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	59	1	1698	2	Y	14					20
						15	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167																
BOYD -B-		WELL #: 1		RRCID -> 174272		COMPL. DATE 07/20/1999				TOTAL DEPTH 12207 PERF.10370 - 11104								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-			10 1	291 2	Y			1					11
								1 9										
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-			6 1	168 2	Y			-0-					11
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-			9 1	244 2	Y			-0-					11
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-			11 1	288 2	Y			-0-					11
12	155 N	119	-0-	-36	-0-			5 1	114 2	Y			-0-					11
01	155 N	151	-0-	-4	-0-			5 1	144 2	Y			2	1 8				12
								2 9										

YORK, B. P.		WELL #: 5		RRCID -> 179044		COMPL. DATE 07/22/2000				TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310								
08	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-			158 1	4147 2	Y			8					23
								9 9										
09	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-			132 1	3545 2	Y			5					28
								6 9										
10	4805 X	3646	-0-	-1159	-0-			139 1	3503 2	Y			4					32
								4 9										
11	4650 X	3595	-0-	-1055	-0-			131 1	3460 2	Y			4					36
								4 9										
12	4805 X	3595	-0-	-1210	-0-			139 1	3452 2	Y			4					40
								4 9										
01	4309 X	3175	-0-	-1134	-0-			106 1	3041 2	Y			25					65
								28 9										

BOYD -B-		WELL #: 4		RRCID -> 184622		COMPL. DATE 07/04/2001				TOTAL DEPTH 12231 PERF.10114 - 12059								
08	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-			54 1	1565 2	Y			5					26
								6 9										
09	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-			55 1	1539 2	Y			1					27
								1 9										
10	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-			63 1	1620 2	Y			2					29
								2 9										
11	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-			68 1	1750 2	Y			2					31
								2 9										
12	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-			83 1	1766 2	Y			5					36
								6 9										
01	1674 X	1554	-0-	-120	-0-			57 1	1491 2	Y			5					41
								6 9										

YORK, B. P.		WELL #: 7		RRCID -> 191881		COMPL. DATE 09/04/2002				TOTAL DEPTH 12480 PERF.12014 - 12316								
08	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-			101 1	2655 2	Y			5					12
								6 9										
09	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-			95 1	2535 2	Y			3					15
								3 9										
10	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-			81 1	2055 2	Y			1					16
								1 9										
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-			31 1	808 2	Y			1					17
								1 9										
12	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-			111 1	2742 2	Y			3					20
								3 9										
01	958 N	958	-0-	-0-	-0-			32 1	918 2	Y			7					27
								8 9										

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
BOYD -B-		WELL #: 3		RRCID -> 194947		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 12200	
								PERF.10148 - 12024	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	35 1 3 9	1014 2	Y 3	14
09	1110 N	1000	-0-	-110	-0-	34 1 1 9	965 2	Y 1	15
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	33 1 1 9	838 2	Y 1	16
11	1020 N	699	-0-	-321	-0-	26 1 1 9	672 2	Y 1	17
12	1023 N	613	-0-	-410	-0-	27 1 2 9	584 2	Y 2	19
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	34 1 3 9	889 2	Y 3	22
BOYD -B-		WELL #: 5		RRCID -> 194950		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 12200	
								PERF.10153 - 11064	
08	2232 N	2201	-0-	-31	-0-	73 1 9 9	2119 2	Y 8	42
09	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	83 1 2 9	2316 2	Y 2	44
10	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	88 1 4 9	2271 2	Y 4	48
11	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	87 1 2 9	2246 2	Y 2	50
12	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	113 1 7 9	2411 2	Y 6	56
01	2356 N	2328	-0-	-28	-0-	85 1 9 9	2234 2	Y 8	64
YORK, B. P.		WELL #: 6		RRCID -> 197619		COMPL. DATE 07/06/2003		TOTAL DEPTH 12505	
								PERF.11990 - 12340	
08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	45 1 2 9	1191 2	Y 2	5
09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	39 1 1 9	1039 2	Y 1	6
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	40 1 1 9	1015 2	Y 1	7
11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	39 1 1 9	1031 2	Y 1	8
12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	42 1 1 9	1045 2	Y 1	9
01	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	58 1 15 9	1664 2	Y 14	23
IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 199260		COMPL. DATE 09/08/2003		TOTAL DEPTH 12785	
								PERF.11656 - 12536	
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		Y -0-	-0-
09	930 N	381	-0-	-549	-0-	381 2		Y -0-	-0-
10	713 N	11	-0-	-702	-0-	11 2		Y -0-	-0-
11	330 N	288	-0-	-42	-0-	7 1	281 2	Y -0-	-0-
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		Y -0-	-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	1 1	68 2	Y -0-	-0-
YORK, B. P.		WELL #: 9		RRCID -> 211287		COMPL. DATE 11/11/2022		TOTAL DEPTH 12497	
								PERF.11970 - 12320	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY GOOLSBY, H. C.				//CONT. //CONT. WELL #:	88576 304 881167 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE			
						RRCID ->	216994	COMPL.	DATE	09/01/2005	TOTAL	DEPTH	12281	PERF.11640	- 11990	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
08	155 N	148	-0-	-7	-0-			5	1	143	2	Y	-0-		1	
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-			6	1	155	2	Y	-0-		1	
10	155 N	130	-0-	-25	-0-			5	1	125	2	Y	-0-		1	
11	150 N	109	-0-	-41	-0-			4	1	105	2	Y	-0-		1	
12	155 N	117	-0-	-38	-0-			5	1	112	2	Y	-0-		1	
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-			6	1	166	2	Y	-1		2	
YORK, B. P.				WELL #:	10	RRCID ->	218857	COMPL.	DATE	10/06/2005	TOTAL	DEPTH	12542	PERF.11990	- 12350	
08	341 N	320	-0-	-21	-0-			12	1	307	2	Y	1		3	
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-			17	1	454	2	Y	1		4	
10	589 N	495	-0-	-94	-0-			19	1	476	2	Y	-0-		4	
11	300 N	269	-0-	-31	-0-			10	1	259	2	Y	-0-		4	
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-			21	1	508	2	Y	-0-		4	
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-			25	1	735	2	Y	6		10	
YORK, B. P.				WELL #:	12	RRCID ->	220508	COMPL.	DATE	05/22/2006	TOTAL	DEPTH	12465	PERF.11946	- 12280	
08	4247 X	4124	-0-	-123	-0-			151	1	3965	2	Y	7		17	
09	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-			157	1	4220	2	Y	6		23	
10	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-			171	1	4313	2	Y	3		26	
11	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-			151	1	3976	2	Y	5		31	
12	4371 X	2376	-0-	-1995	-0-			92	1	2282	2	Y	2		33	
01	4371 X	3742	-0-	-629	-0-			124	1	3586	2	Y	29		62	
YORK, B. P.				WELL #:	11	RRCID ->	221393	COMPL.	DATE	06/22/2006	TOTAL	DEPTH	12590	PERF.11980	- 12310	
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-			34	1	882	2	Y	2		3	
09	720 N	587	-0-	-133	-0-			21	1	565	2	Y	1		4	
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-			32	1	812	2	Y	1		5	
11	900 N	693	-0-	-207	-0-			25	1	667	2	Y	1		6	
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-			35	1	866	2	Y	1		7	
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-			37	1	1054	2	Y	9		16	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167									
CHANCELLOR UNIT NO. 1			WELL #:		3	RRCID -> 242964			COMPL. DATE 01/02/2008			TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024		
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	BALANCE
08	2852 N	2598	-0-	-254	-0-	90	1	2484	2	Y	22			177
						24	9							
09	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	109	1	2665	2	Y	7			184
						8	9							
10	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	102	1	2651	2	Y	10			194
						11	9							
11	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	99	1	2528	2	Y	5			199
						6	9							
12	3100 N	3327	-0-	227	227	104	1	3217	2	Y	5			204
						6	9							
01	3100 N	3447	-0-	347	574	88	1	3341	2	Y	16			220
						18	9							

LEDBETTER GAS UNIT 2			WELL #:		3	RRCID -> 243004			COMPL. DATE 07/13/2008			TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554		
08	2759 X	2066	-0-	-693	-0-	2066	2			Y	-0-			-0-
09	2400 X	1167	-0-	-1233	-0-	1167	2			Y	-0-			-0-
10	2480 X	1903	-0-	-577	-0-	1903	2			Y	-0-			-0-
11	2100 X	1577	-0-	-523	-0-	1577	2			Y	-0-			-0-
12	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			Y	-0-			-0-
01	2077 X	2015	-0-	-62	-0-	2015	2			Y	-0-			-0-

BAUM ESTATE			WELL #:		4	RRCID -> 243436			COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			14
09	90 N	9	-0-	-81	-0-	9	2			Y	-0-			14
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	2	1	188	2	Y	-0-			14
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-			14
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-			14
01	186 N	9	-0-	-177	-0-	9	2			Y	-0-			14

BAUM ESTATE			WELL #:		3	RRCID -> 244327			COMPL. DATE 06/04/2008			TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752		
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	1	1	105	2	Y	-0-			15
09	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2			Y	-0-			15
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	1	1	135	2	Y	-0-			15
11	90 N	11	-0-	-79	-0-	11	2			Y	-0-			15
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-			15
01	124 N	40	-0-	-84	-0-	40	2			Y	-0-			15

IVY "A" GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 247575			COMPL. DATE 11/14/2008			TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491		
08	1333 N	1152	-0-	-181	-0-	1152	2			Y	-0-			-0-
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-			-0-
10	1395 N	1076	-0-	-319	-0-	1076	2			Y	-0-			-0-
11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	26	1	1101	2	Y	-0-			-0-
12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-			-0-
01	1085 N	797	-0-	-288	-0-	17	1	780	2	Y	-0-			-0-

IVY "A" GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 247587			COMPL. DATE 01/01/2009			TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433		
08	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-			-0-
09	1500 N	1045	-0-	-455	-0-	1045	2			Y	-0-			-0-
10	1333 N	1142	-0-	-191	-0-	1142	2			Y	-0-			-0-
11	1500 N	815	-0-	-685	-0-	19	1	796	2	Y	-0-			-0-
12	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-			-0-
01	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	30	1	1410	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY IVY "A" GAS UNIT														
		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		//CONT.//		881167										
		WELL #:		5		RRCID -> 256965		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 12734		PERF.11426 - 12534		
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
08	5239 X	2714	-0-	-2525	-0-	2714	2			Y	-0-			-0-
09	5070 X	1528	-0-	-3542	-0-	1528	2			Y	-0-			-0-
10	5239 X	295	-0-	-4944	-0-	295	2			Y	-0-			-0-
11	3540 X	1058	-0-	-2482	-0-	24	1	1034	2	Y	-0-			-0-
12	3658 X	207	-0-	-3451	-0-	207	2			Y	-0-			-0-
01	2728 X	958	-0-	-1770	-0-	20	1	938	2	Y	-0-			-0-
YORK, B. P.														
		WELL #:		8		RRCID -> 257251		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 12610		PERF.12012 - 12330		
08	899 N	813	-0-	-86	-0-	30	1	782	2	Y	1			5
						1	9							
09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	37	1	988	2	Y	1			6
						1	9							
10	1178 N	563	-0-	-615	-0-	21	1	542	2	Y	-0-			6
11	780 N	531	-0-	-249	-0-	19	1	511	2	Y	1			7
						1	9							
12	1054 N	537	-0-	-517	-0-	21	1	516	2	Y	-0-			7
01	558 N	439	-0-	-119	-0-	15	1	421	2	Y	3			10
						3	9							
RAWLS														
		WELL #:		3		RRCID -> 266151		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 12610		PERF.11359 - 12394		
08	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	118	1	4573	2	Y	27			39
						30	9							
09	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	124	1	4294	2	Y	24			63
						26	9							
10	4371 X	4142	-0-	-229	-0-	103	1	4020	2	Y	17			80
						19	9							
11	4560 X	3385	-0-	-1175	-0-	81	1	3296	2	Y	7			87
						8	9							
12	4712 X	3874	-0-	-838	-0-	107	1	3747	2	Y	18	83	1	22
						20	9							
01	4712 X	4091	-0-	-621	-0-	97	1	3954	2	Y	36			58
						40	9							
RAWLS														
		WELL #:		4		RRCID -> 266250		COMPL. DATE 04/30/2012		TOTAL DEPTH 12714		PERF.11310 - 12430		
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	16	1	639	2	Y	4			5
						4	9							
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	16	1	558	2	Y	3			8
						3	9							
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	13	1	508	2	Y	2			10
						2	9							
11	630 N	463	-0-	-167	-0-	11	1	451	2	Y	1			11
						1	9							
12	589 N	509	-0-	-80	-0-	14	1	493	2	Y	2	10	1	3
						2	9							
01	527 N	485	-0-	-42	-0-	11	1	470	2	Y	4			7
						4	9							
WATSON-WILLIFORD														
		WELL #:		1		RRCID -> 266554		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 12530		PERF.11304 - 12342		
08	6448 X	4657	-0-	-1791	-0-	4657	2			N	-0-			-0-
09	6240 X	3443	-0-	-2797	-0-	3443	2			N	-0-			-0-
10	5859 X	4934	-0-	-925	-0-	4934	2			N	-0-			-0-
11	5670 X	4238	-0-	-1432	-0-	97	1	4141	2	N	-0-			-0-
12	5859 X	3777	-0-	-2082	-0-	3777	2			N	-0-			-0-
01	4929 X	4292	-0-	-637	-0-	90	1	4202	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
VENTANA MIDSTREAM LLC						884518														
GANN, J. C.				WELL #:		1D		RRCID ->		238018		COMPL. DATE		04/29/2008		TOTAL DEPTH		5000 PERF. 4348 - 4686		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TEAGUE (PETTIT B)						88576 330		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC						194068														
COSSON				WELL #:		2		RRCID ->		195020		COMPL. DATE		11/29/2002		TOTAL DEPTH		8300 PERF. 7582 - 7584		
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-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
COSSON				WELL #:		3		RRCID ->		195671		COMPL. DATE		05/24/2003		TOTAL DEPTH		8300 PERF. 8010 - 8036		
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-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COSSON				WELL #:		4		RRCID ->		202069		COMPL. DATE		03/19/2004		TOTAL DEPTH		8326 PERF. 8032 - 8034		
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-			9	2		N	-0-					7	
09		18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-			18	2		N	-0-					7	
10		31 N	8	-0-	-23	-0-	-0-			8	2		N	-0-					7	
11		9 N	5	-0-	-4	-0-	-0-			5	2		N	-0-					7	
12		31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-			21	2		N	-0-					7	
*01		24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-			24	2		N	-0-					7	
HILCORP ENERGY COMPANY						386310														
HAM GAS UNIT				WELL #:		7F		RRCID ->		192477		COMPL. DATE		10/15/2002		TOTAL DEPTH		10545 PERF. 7960 - 8140		
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		31 N	6	-0-	-25	-0-	-0-			6	2		N	-0-					-0-	
11		14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BUTLER GAS UNIT				WELL #:		4		RRCID ->		198363		COMPL. DATE		09/27/2003		TOTAL DEPTH		10290 PERF. 8046 - 8224		
08		386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-			386	2		N	-0-					-0-	
09		480 N	289	-0-	-191	-0-	-0-			289	2		N	-0-					-0-	
10		880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-			806	2		N	67		1	8		66	
11		2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	-0-			2644	2		N	126					192	
12		3100 N	3433	-0-	333	333	3430			3	9		N	3		3	8		192	
01		3100 N	3142	-0-	42	375	3096			2	46		N	42		169	1		65	

OIL AND GAS DIVISION														
TEAGUE (PETTIT B)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
HAM GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 252895 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143														
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAM GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 254488 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 8188														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAM GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 257211 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 8164														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAM GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 260750 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8123														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BARNETT GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 260777 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF. 8100 - 8224														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BARNETT GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439														
08	1488 N	1389	-0-	-99	-0-	1389	2			N	-0-			-0-
09	1440 N	1307	-0-	-133	-0-	1307	2			N	-0-			-0-
10	1488 N	1333	-0-	-155	-0-	1332	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	1350 N	1294	-0-	-56	-0-	1294	2			N	-0-			-0-
12	1364 N	1320	-0-	-44	-0-	1319	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	1333 N	1266	-0-	-67	-0-	1264	2	2	9	N	2	2	8	-0-
CAT CREEK GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 265704 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 8116 - 8202														
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAGUE (PETTIT B)		//CONT.//		88576 330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
BARNETT GAS UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 266472		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 12785 PERF. 8285 - 8370								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	62 N	27	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
HAM GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 267616		COMPL. DATE 01/06/2013		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 8184								
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 275785		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 11676 PERF. 7984 - 8087								
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BUTLER GAS UNIT		WELL #:		16		RRCID -> 282198		COMPL. DATE 12/07/2016		TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8116 - 8300								
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
IRVIN GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 282845		COMPL. DATE 06/06/2025		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8087 - 8291								
08	3100 N	4776	-0-	1676	6306	4775	2	1	9	N	1	1	8					-0-
09	8174 X	1868	-0-	-6306	-0-	1867	2	1	9	N	1	1	8					-0-
10	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4917	2	7	9	N	6	6	8					-0-
11	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5379	2	1	9	N	1	1	8					-0-
12	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5401	2	4	9	N	4	4	8					-0-
01	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5658	2	9	9	N	8	8	8					-0-
WINFREE GAS UNIT		WELL #:		25		RRCID -> 283375		COMPL. DATE 08/15/2017		TOTAL DEPTH 11766 PERF. 8210 - 8390								
08	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1751	2	12	9	N	11	11	8					-0-
09	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1785	2	2	9	N	2	2	8					-0-
10	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1630	2	8	9	N	7	7	8					-0-
11	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1524	2	2	9	N	2	2	8					-0-
12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1520	2	4	9	N	4	4	8					-0-
01	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1476	2	12	9	N	11	11	8					-0-

TEAGUE (RODESSA) CULVER & CAIN PRODUCTION LLC COSSON GAS UNIT														88576 666 194068				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
WELL #: 1 C														RRCID -> 015692				COMPL. DATE 01/25/1957				TOTAL DEPTH N/A PERF. 7564 - 7595							
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE					
08		8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			8	2					N	-0-					15					
09		18	N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			18	2					N	-0-					15					
10		9	N	8	-0-	-1	-0-	-0-	-0-			8	2					N	-0-					15					
11		8	N	3	-0-	-5	-0-	-0-	-0-			3	2					N	-0-					15					
12		31	N	17	-0-	-14	-0-	-0-	-0-			17	2					N	-0-					15					
*01		11	N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			11	2					N	-0-					15					
COSSON														WELL #: 2				RRCID -> 193462				COMPL. DATE 01/08/2003				TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584			
08		63	X	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			63	2					N	-0-					-0-					
09		120	X	73	-0-	-47	-0-	-0-	-0-			73	2					N	-0-					-0-					
10		124	X	94	-0-	-30	-0-	-0-	-0-			94	2					N	-0-					-0-					
11		120	X	74	-0-	-46	-0-	-0-	-0-			74	2					N	-0-					-0-					
12		93	X	30	-0-	-63	-0-	-0-	-0-			30	2					N	-0-					-0-					
01		93	X	12	-0-	-81	-0-	-0-	-0-			12	2					N	-0-					-0-					
COSSON														WELL #: 3				RRCID -> 196763				COMPL. DATE 07/12/2003				TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600			
08		31	X	17	-0-	-14	-0-	-0-	-0-			17	2					N	-0-					103					
09		30	X	9	-0-	-21	-0-	-0-	-0-			9	2					N	-0-					103					
10		31	X	12	-0-	-19	-0-	-0-	-0-			12	2					N	-0-					103					
11		30	X	21	-0-	-9	-0-	-0-	-0-			21	2					N	-0-					103					
12		31	X	11188	-0-	11157	-0-	-0-	-0-			11085	2	103	9			N	94					197					
*01		15631	X	15631	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			15492	2	139	9			N	126	178	1			145					
HILCORP ENERGY COMPANY CAT CREEK GAS UNIT														WELL #: 386310 1				RRCID -> 277968				COMPL. DATE 09/23/2015				TOTAL DEPTH 12958 PERF. 7724 - 7736			
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-					
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-					
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-					
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-					
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-					
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-					
RUBY MIDDLETON GAS UNIT														WELL #: 3				RRCID -> 285676				COMPL. DATE 11/30/2018				TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7253 - 7358			
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-					
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-					
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-					
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-					
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-					
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-					
TEAGUE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC STILES, W. F.														WELL #: 88576 700 220903				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
RRCID -> 141737														COMPL. DATE 10/21/1994				TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7630 - 7892											
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					3					
09		61	N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			35	1	26	2			N	-0-					3					
10		8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7	1	1	2			N	-0-					3					
11		34	N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			28	1	6	2			N	-0-					3					
12		13	N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			6	1	7	2			N	-0-					3					
01		8	N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	-0-									N	-0-					3					

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		88576 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE										
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903															
WRIGHT, J.A.		WELL #:		3	RRCID -> 157142		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 7704 - 7819								
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

STILES, W. F.				WELL #:		3	RRCID -> 179964		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7424 - 7824						
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	180 N	120	-0-	-60	-0-	-0-	70	1	50	2		N	-0-					-0-	
10	124 N	5	-0-	-119	-0-	-0-	5	1				N	-0-					-0-	
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	14	2		N	-0-					-0-	
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	10	2		N	-0-					-0-	
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	83	2		N	-0-					-0-	

PRUIETT, M. E.				WELL #:		2	RRCID -> 257038		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 11907		PERF. 7680 - 7782						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1				N	-0-					-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
STILES, W. F.				WELL #:		1 T	RRCID -> 015723		COMPL. DATE 05/05/1955		TOTAL DEPTH 7905		PERF. 7460 - 7783						
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

POWERS "E"				WELL #:		1	RRCID -> 147349		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 11935		PERF. 7676 - 7811						
08	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	-0-	2423	2	4	9		N	4		4	8		-0-	
09	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	-0-	2130	2	1	9		N	1		1	8		-0-	
10	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	-0-	2401	2	3	9		N	3		3	8		-0-	
11	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	-0-	2157	2	1	9		N	1		1	8		-0-	
12	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	-0-	2382	2	2	9		N	2		2	8		-0-	
01	2108 N	1706	-0-	-402	-0-	-0-	1703	2	3	9		N	3		3	8		-0-	

HAM GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 149566		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 12435		PERF. 7964 - 8837						
08	930 N	869	-0-	-61	-0-	-0-	867	2	2	9		N	2		2	8		-0-	
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	1068	2				N	-0-					-0-	
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	1134	2	2	9		N	2		2	8		-0-	
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	962	2	1	9		N	1		1	8		-0-	
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	960	2	1	9		N	1		1	8		-0-	
01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	-0-	950	2	3	9		N	3		3	8		-0-	

TEAGUE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			88576 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310													
HAM GAS UNIT			WELL #:			4			RRCID -> 152705			COMPL. DATE 01/06/2013			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
08		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-			2649 2			N	-0-					-0-	
09		2400 N	2309	-0-	-91	-0-			2309 2			N	-0-					-0-	
10		2480 N	2041	-0-	-439	-0-			2041 2			N	-0-					-0-	
11		2400 N	1657	-0-	-743	-0-			1657 2			N	-0-					-0-	
12		2387 N	1687	-0-	-700	-0-			1687 2			N	-0-					-0-	
01		2046 N	1739	-0-	-307	-0-			1739 2			N	-0-					-0-	
BAGGETT			WELL #:			1-T			RRCID -> 160102			COMPL. DATE 08/16/1996			TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810				
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
STILES, W. F.			WELL #:			2			RRCID -> 166563			COMPL. DATE 09/26/1997			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HAM GAS UNIT			WELL #:			10			RRCID -> 181973			COMPL. DATE 07/15/2010			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 10047				
08	1147	N	947	-0-	-200	-0-			947 2			N	-0-					-0-	
09	1080	N	863	-0-	-217	-0-			863 2			N	-0-					-0-	
10	961	N	724	-0-	-237	-0-			723 2	1	9	N	1		1	8		-0-	
11	930	N	575	-0-	-355	-0-			575 2			N	-0-					-0-	
12	899	N	535	-0-	-364	-0-			535 2			N	-0-					-0-	
01	713	N	518	-0-	-195	-0-			517 2	1	9	N	1		1	8		-0-	
HAM GAS UNIT			WELL #:			12			RRCID -> 185845			COMPL. DATE 03/11/2009			TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948				
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-			649 2	2	9	N	2		2	8		-0-	
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-			488 2			N	-0-					-0-	
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-			486 2	3	9	N	3		3	8		-0-	
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-			432 2	1	9	N	1		1	8		-0-	
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-			398 2	2	9	N	2		2	8		-0-	
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-			357 2	4	9	N	4		4	8		-0-	
HAM GAS UNIT			WELL #:			11			RRCID -> 186593			COMPL. DATE 09/06/2009			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208				
08	2945	X	2114	-0-	-831	-0-			2113 2	1	9	N	1		1	8		-0-	
09	2610	X	2240	-0-	-370	-0-			2240 2			N	-0-					-0-	
10	2697	X	2008	-0-	-689	-0-			2007 2	1	9	N	1		1	8		-0-	
11	2610	X	1862	-0-	-748	-0-			1862 2			N	-0-					-0-	
12	2356	X	1962	-0-	-394	-0-			1961 2	1	9	N	1		1	8		-0-	
01	2325	X	1859	-0-	-466	-0-			1857 2	2	9	N	2		2	8		-0-	
HAM GAS UNIT			WELL #:			13			RRCID -> 187196			COMPL. DATE 07/10/2014			TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115				
08	62	N	61	-0-	-1	-0-			61 2			N	-0-					-0-	
09	150	N	81	-0-	-69	-0-			81 2			N	-0-					-0-	
10	217	N	88	-0-	-129	-0-			88 2			N	-0-					-0-	
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-			201 2			N	-0-					-0-	
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-			147 2			N	-0-					-0-	
01	93	N	76	-0-	-17	-0-			76 2			N	-0-					-0-	

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAM GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 244961		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
HAM GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 252512		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 10072								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 259982		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 9444								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAM GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 261542		COMPL. DATE 11/06/2010		TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10208								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAM GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 262439		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 10192								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 262624		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10132								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COSSON GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 262695		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 9400								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
COSSON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 263166		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 9172						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAM GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 264769		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10156						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 265696		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 9393						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 266048		COMPL. DATE 12/09/2011		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8565 - 8916						
08	3100 N	5542	-0-	2442	4685	5529	2	13	9	N	12	12	8	-0-
09	3000 N	5083	-0-	2083	6768	5081	2	2	9	N	2	2	8	-0-
10	3100 N	4443	-0-	1343	8111	4435	2	8	9	N	7	7	8	-0-
11	3000 N	3883	-0-	883	8994	3882	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	3100 N	3683	-0-	583	9577	3677	2	6	9	N	5	5	8	-0-
01	3100 N	4215	-0-	1115	10692	4204	2	11	9	N	10	10	8	-0-
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266239		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772						
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COSSON GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 266343		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 8931						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 266421		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 10258						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
COSSON GAS UNIT															
WELL #: 23 RRCID -> 266538 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 9392															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
JONES, MARTHA GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 272353 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-	
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-	
IRVIN GAS UNIT														WELL #: 5 RRCID -> 273306 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464	
08	2418 X	2364	-0-	-54	-0-	2328	2	36	9	N	33	33	8	-0-	
09	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2383	2	4	9	N	4	4	8	-0-	
10	2604 X	2120	-0-	-484	-0-	2099	2	21	9	N	19	19	8	-0-	
11	2520 X	1539	-0-	-981	-0-	1535	2	4	9	N	4	4	8	-0-	
12	2604 X	2102	-0-	-502	-0-	2087	2	15	9	N	14	14	8	-0-	
01	2480 X	2223	-0-	-257	-0-	2191	2	32	9	N	29	29	8	-0-	
IRVIN GAS UNIT														WELL #: 6 RRCID -> 273364 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
COSSON GAS UNIT														WELL #: 21 RRCID -> 299517 COMPL. DATE 04/08/2025 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8679 - 11074	
08	48732 X	16040	-0-	-32692	-0-	16012	2	28	9	N	25	25	8	-0-	
09	47160 X	12537	-0-	-34623	-0-	12534	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
10	23777 X	9736	-0-	-14041	-0-	9721	2	15	9	N	14	14	8	-0-	
11	23010 X	8807	-0-	-14203	-0-	8804	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
12	20646 X	8058	-0-	-12588	-0-	8046	2	12	9	N	11	11	8	-0-	
01	16027 X	6586	-0-	-9441	-0-	6562	2	24	9	N	22	22	8	-0-	
HAM GAS UNIT														WELL #: 19 RRCID -> 299578 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 8591 - 10518	
08	14012 X	11710	-0-	-2302	-0-	11708	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
09	13560 X	10288	-0-	-3272	-0-	10288	2			N	-0-			-0-	
10	14012 X	9777	-0-	-4235	-0-	9777	2			N	-0-			-0-	
11	13560 X	8702	-0-	-4858	-0-	8702	2			N	-0-			-0-	
12	13733 X	8242	-0-	-5491	-0-	8242	2			N	-0-			-0-	
01	11718 X	7651	-0-	-4067	-0-	7651	2			N	-0-			-0-	
IRVIN GAS UNIT														WELL #: 9 RRCID -> 299623 COMPL. DATE 06/18/2025 TOTAL DEPTH 12559 PERF. 8583 - 9448	
08	8661 X	8661	-0-	-0-	-0-	8661	2			N	-0-			-0-	
09	7500 X	5824	-0-	-1676	-0-	5824	2			N	-0-			-0-	
10	7750 X	4765	-0-	-2985	-0-	4765	2			N	-0-			-0-	
11	7500 X	4562	-0-	-2938	-0-	4562	2			N	-0-			-0-	
12	7750 X	4535	-0-	-3215	-0-	4535	2			N	-0-			-0-	
01	7750 X	4229	-0-	-3521	-0-	4229	2			N	-0-			-0-	

TEAGUE (TRAVIS PEAK)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
JOHN HENDERSON GAS UNIT														
				//CONT.//	88576 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
				//CONT.//	386310									
				WELL #:	6	RRCID ->	299653	COMPL. DATE	05/14/2025	TOTAL DEPTH	12910	PERF.	8767	- 10186
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	45725 X	23601	-0-	-22124	-0-	23601	2			N	-0-			-0-
09	44250 X	19437	-0-	-24813	-0-	19437	2			N	-0-			-0-
10	45725 X	17669	-0-	-28056	-0-	17669	2			N	-0-			-0-
11	38820 X	-0-	-0-	-38820	-0-					N	-0-			-0-
12	29543 X	12004	-0-	-17539	-0-	12004	2			N	-0-			-0-
01	23591 X	NO RPT	-0-	-23591	-0-					N	NO RPT			-0-

WATER ENERGY SERVICES, LLC														
FREE-TEX S.W.D.														
				WELL #:	2	RRCID ->	251493	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL DEPTH	5078	PERF.	4649	- 4815
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAGUE, SW. (COTTON VALLEY)														
GREEN RIVER RESOURCES INC.														
WADLE UNIT														
				WELL #:	3	RRCID ->	108450	COMPL. DATE	12/27/1995	TOTAL DEPTH	11529	PERF.	10260	- 10350
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-			-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-			-0-
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
KEILS, W. A. JR.														
				WELL #:	2	RRCID ->	220511	COMPL. DATE	05/29/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	7274	- 7330
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	152	1	25	2	N	-0-			-0-
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	243	1	176	2	N	-0-			-0-
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	580	1	60	2	N	-0-			-0-
11	918 N	918	-0-	-0-	-0-	751	1	167	2	N	-0-			-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	9	1	13	2	N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

STILES, W F														
				WELL #:	1	RRCID ->	257919	COMPL. DATE	09/05/2010	TOTAL DEPTH	7847	PERF.	7164	- 7196
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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRUIETT, M.E.														
				WELL #:	3	RRCID ->	285798	COMPL. DATE	07/17/2018	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7250	- 7330
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	30	1	40	2	N	-0-			-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	31	1	18	2	N	-0-			-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT)		//CONT.//	88582 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
STILES-BAGGETT UNIT		WELL #:	1 C	RRCID -> 015719	COMPL. DATE 05/05/1955	TOTAL DEPTH	7905	PERF. 7183 - 7284
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
TEAGUE, WEST (RODESSA)			88582 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903					
STILES, W F		WELL #:	1	RRCID -> 257918	COMPL. DATE 09/05/2010	TOTAL DEPTH	7847	PERF. 6657 - 6792
08	434	N	216	-0-	-218	-0-	185 1	-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	174 1	-0-
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	291 1	-0-
11	210	N	96	-0-	-114	-0-	79 1	-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	17 1	-0-
01	310	N	96	-0-	-214	-0-	61 1	-0-
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
BAGGETT UNIT		WELL #:	1 C	RRCID -> 015711	COMPL. DATE 04/17/1956	TOTAL DEPTH	8017	PERF. 6672 - 6822
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
TEAS (COTTON VALLEY)			88610 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903					
BRYANT, E.C. GAS UNIT		WELL #:	1D	RRCID -> 167362	COMPL. DATE 04/25/2003	TOTAL DEPTH	11729	PERF.10164 - 10304
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	20
OLD UNION OPERATING COMPANY			621149					
WILLIAMS, HENRY GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 141886	COMPL. DATE 05/23/1992	TOTAL DEPTH	11460	PERF.10189 - 10325
08	1798	N	1759	-0-	-39	-0-	1694 2	91
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	65 9	122
10	1798	N	1746	-0-	-52	-0-	34 9	20
11	1710	N	1647	-0-	-63	-0-	41 9	20
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1647 2	93
01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1602 2	125
TEAS (PETTIT)			88610 238	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE		
OLD UNION OPERATING COMPANY			621149					
WILLIAMS, HENRY		WELL #:	1	RRCID -> 054801	COMPL. DATE 03/24/1973	TOTAL DEPTH	6948	PERF. 6440 - 6452
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-

TEAS (PETTIT)		//CONT.//		88610 238	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
OLD UNION OPERATING COMPANY		//CONT.//		621149							
WILLIAMS, HENRY		WELL #:		3	RRCID -> 148930		COMPL. DATE 01/28/1994		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6908		
M	0	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							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TEAS (RODESSA)				88610 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
MILNER		WELL #:		1	RRCID -> 299191		COMPL. DATE 02/11/2025		TOTAL DEPTH 8980 PERF. 6466 - 6505		
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-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/29/2026											
OLD UNION OPERATING COMPANY				621149							
WILLIAMS, HENRY		WELL #:		1	RRCID -> 149662		COMPL. DATE 05/03/1994		TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6233 - 6362		
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TEAS (TRAVIS PEAK)				88610 575	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
MILNER		WELL #:		1	RRCID -> 190007		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7273 - 7280		
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/11/2025											
THOMAS LAKE (COTTON VALLEY)				89478 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347							
LEE HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 236077		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 12094 PERF. 11682 - 11948		
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	177	1	6	2	144
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	144
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	144
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	144
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	144
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	144
KIRBY HEIRS				WELL #:	1	RRCID -> 237244	COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 12135 PERF. 10552 - 10592		
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	177	1	6	2	145
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	145

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY)														89478 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
DECKER OPERATING CO., L.L.C.														//CONT.// 209347											
WILBANKS														WELL #: 1		RRCID -> 248069		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 12190		PERF.10498 - 10556			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM					
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	236	1	8	2	N	-0-						-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
WOFFORD HEIRS					WELL #: 1		RRCID -> 251064		COMPL. DATE 06/27/2010		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10503 - 10560												
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	5	2	N	-0-						140						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						140						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						140						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						140						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						140						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						140						
COX VENABLE					WELL #: 1		RRCID -> 252319		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 12677		PERF.10563 - 10600												
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	6	2	N	-0-						-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
THORNTON, S. (COTTON VALLEY)					89570 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903																				
WHITE, C.C. UNIT					WELL #: 1		RRCID -> 086946		COMPL. DATE 11/14/1998		TOTAL DEPTH 12518		PERF. 9264 - 9292												
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-						-0-						
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-						-0-						
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	N	-0-						-0-						
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-						-0-						
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-						-0-						
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-						-0-						
RANDAZZO UNIT -A-					WELL #: 1		RRCID -> 096669		COMPL. DATE 07/28/1981		TOTAL DEPTH 11310		PERF.10878 - 11162												
08	217 N	155	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	-0-						-0-						
09	210 N	146	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	4	1	142	2	N	-0-						-0-						
10	217 N	149	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	6	1	143	2	N	-0-						-0-						
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	3	1	142	2	N	-0-						-0-						
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	144	2	N	-0-						-0-						
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	304	2	N	-0-						-0-						
CONNELL, THOMAS B.					WELL #: 1		RRCID -> 167111		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 11473		PERF. 9840 - 9874												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						

THORNTON, S. (RODESSA)			89570 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
AMRWR, LLC			102699												
LOUISE			WELL #:		2	RRCID ->	233463	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5941 - 5963		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES			91101 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HENDERSON						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035												
TCGU7(BAKER, M. -10)			WELL #:		7	RRCID ->	142942	COMPL. DATE	06/09/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8322 - 8328		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES (BACON LIME)			91101 125		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HENDERSON						
ATMOS PIPELINE - TEXAS			036599												
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:		4 B	RRCID ->	022808	COMPL. DATE	08/09/2016	TOTAL DEPTH	7797	PERF.	7530 - 7590		
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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:		6 B	RRCID ->	022809	COMPL. DATE	10/30/1946	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7695 - 7732		
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:		10 B	RRCID ->	022811	COMPL. DATE	06/04/1943	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7665 - 7700		
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:		11 B	RRCID ->	022812	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7845	PERF.	7592 - 7632		
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) ATMOS PIPELINE - TEXAS TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT														CNTY: HENDERSON			
//CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE																	
//CONT.// 036599																	
WELL #: 12 B RRCID -> 022813 COMPL. DATE 10/27/1946 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7642 - 7698																	
M	0	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
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				398
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				398
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				398
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				398
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				398
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	175				573
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT														WELL #: 19 B RRCID -> 041877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7712 - 7722			
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				171
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				171
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				171
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				171
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				171
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				171
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT														WELL #: 2 B RRCID -> 049684 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7580 - 7600			
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-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT														WELL #: 5 B RRCID -> 049686 COMPL. DATE 03/01/1948 TOTAL DEPTH 8578 PERF. N/A			
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-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT														WELL #: 13 B RRCID -> 049688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7608 - 7624			
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-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT														WELL #: 14 B RRCID -> 049689 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7553 - 7573			
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-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT														WELL #: 15 B RRCID -> 049690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7554 - 7574			
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-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON													
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599													
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 18 B RRCID -> 049693 COMPL. DATE 08/03/2020 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7558 - 7573													
M	0	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									
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-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 20 B RRCID -> 049694 COMPL. DATE 08/30/2023 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7609 - 7617													
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-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 B RRCID -> 049695 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7636 - 7645													
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-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 B RRCID -> 049696 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7647 - 7655													
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-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 24B RRCID -> 150293 COMPL. DATE 08/09/2016 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7550 - 7574													
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-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 8B RRCID -> 150294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7588 - 7620													
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-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 23B RRCID -> 151015 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7565 - 7585													
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-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)														CNTY: HENDERSON			
ATMOS PIPELINE - TEXAS																	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT																	
WELL #: 25B RRCID -> 172235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7578 - 7602																	
M	0	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	
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-	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TRI-CITIES STORAGE (BACON)														WELL #: 27B RRCID -> 180568 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7605 - 7625			
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-	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TRI-CITIES STORAGE (BACON)														WELL #: 28B RRCID -> 184026 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7585 - 7605			
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-	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT														WELL #: 30BH RRCID -> 186497 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7754 - 8296			
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-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT														WELL #: 29BH RRCID -> 187112 COMPL. DATE 07/10/2020 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7843 - 8167			
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-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT														WELL #: 32BH RRCID -> 285189 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7938 - 11000			
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-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT														WELL #: 31BH RRCID -> 285288 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7906 - 8227			
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-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

TRI-CITIES (BACON LIME)														CNTY: HENDERSON	
ATMOS PIPELINE - TEXAS															
TRI CITIES GAS STORAGE UNIT															
WELL #: 39BH RRCID -> 287497 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8139 - 9210															
M	0	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
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-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT															
WELL #: 36BH RRCID -> 289175 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7930 - 10195															
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-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT															
WELL #: 38BH RRCID -> 289176 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8029 - 10400															
08	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT															
WELL #: 40BH RRCID -> 289177 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7914 - 10700															
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-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT															
WELL #: 35BH RRCID -> 299037 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8065 - 10816															
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-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT															
WELL #: 41BH RRCID -> 299044 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8104 - 12494															
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-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)			//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED			STORAGE			CNTY: HENDERSON					
BRG LONE STAR LTD.					090870												
GLADNEY GU			WELL #:		2	RRCID -> 117127			COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9014 - 9243					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)					91101 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON					
DECKER OPERATING CO., L.L.C.					209347												
LANDIS			WELL #:		1	RRCID -> 252322			COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 11994 PERF.10411 - 11578						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADNEY GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 262916			COMPL. DATE 12/04/2010		TOTAL DEPTH 11735 PERF.10543 - 11550						
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	589	1	136	2	N	-0-					162
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	570	1	158	2	N	-0-					162
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	589	1	124	2	N	-0-					162
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	570	1	165	2	N	-0-					162
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	589	1	171	2	N	-0-					162
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER					806415												
KALE			WELL #:		2	RRCID -> 137561			COMPL. DATE 04/04/1991		TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9420 - 10093						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOKES			WELL #:		3	RRCID -> 139386			COMPL. DATE 08/31/1991		TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9885 - 10114						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC					879035												
HINTON GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 132370			COMPL. DATE 08/11/1989		TOTAL DEPTH 11917 PERF.11083 - 11338						
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
11	660	N	657	-0-	-3	-0-	657	3			N	-0-					-0-
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)				//CONT.// 91101 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.// 879035												
LEOPARD, C.L.				WELL #: 1		RRCID -> 135572		COMPL. DATE 12/12/2018		TOTAL DEPTH 11908		PERF. 9912 - 11300				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-			-0-
09	27 X	27	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-
10	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4829	3			N	-0-			-0-
11	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5054	3			N	-0-			-0-
12	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5124	3			N	-0-			-0-
01	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5185	3			N	-0-			-0-
BARTON, H. P.				WELL #: 1		RRCID -> 137480		COMPL. DATE 01/11/1991		TOTAL DEPTH 11995		PERF.10140 - 11279				
08	1519 N	1321	-0-	-198	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-			-0-
09	1470 N	1423	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-			-0-
10	1488 N	1335	-0-	-153	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-			-0-
11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-			-0-
12	1488 N	1347	-0-	-141	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-			-0-
01	1333 N	1301	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-			-0-
BLACK, J. R.				WELL #: 1		RRCID -> 137545		COMPL. DATE 12/14/1990		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9932 - 11314				
08	558 N	102	-0-	-456	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-			-0-
12	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-			-0-
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-			-0-
KNIGHT, C. D.				WELL #: 1		RRCID -> 137566		COMPL. DATE 02/07/1991		TOTAL DEPTH 11976		PERF.10112 - 11382				
08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-			-0-
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-			-0-
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-			-0-
11	450 N	436	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-			-0-
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-			-0-
01	465 N	394	-0-	-71	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-			-0-
YOUNG, REX				WELL #: 1		RRCID -> 138837		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10340 - 11416				
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-			-0-
11	150 N	18	-0-	-132	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-			-0-
HINTON GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 146821		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 11390		PERF.11084 - 11288				
08	744 N	86	-0-	-658	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-			-0-
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-			-0-
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-			-0-
ROYALL, DANNY				WELL #: 2		RRCID -> 218213		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 11940		PERF. 8540 - 11864				
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-			-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-			-0-
01	248 N	19	-0-	-229	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)				//CONT.//	91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//	879035														
BLACK, J. R.				WELL #:	3	RRCID ->	223586	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL	DEPTH	11652	PERF.	9921 - 11409					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	-0-	3883	3				N	-0-					-0-	
09	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	-0-	3835	3				N	-0-					-0-	
10	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	-0-	4288	3				N	-0-					-0-	
11	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	-0-	4022	3				N	-0-					-0-	
12	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	-0-	4050	3				N	-0-					-0-	
01	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	-0-	4028	3				N	-0-					-0-	
BLACK, J. R.																			
				WELL #:	2	RRCID ->	226049	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL	DEPTH	11535	PERF.	9869 - 11398					
08	3100 N	4149	-0-	1049	1519		4149	3				N	-0-					-0-	
09	3000 N	3836	-0-	836	2355		3836	3				N	-0-					-0-	
10	6021 X	3666	-0-	-2355	-0-		3666	3				N	-0-					-0-	
11	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-		4062	3				N	-0-					-0-	
12	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-		3942	3				N	-0-					-0-	
01	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-		3479	3				N	-0-					-0-	
HINTON GAS UNIT																			
				WELL #:	4	RRCID ->	229898	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL	DEPTH	11622	PERF.	9935 - 11417					
08	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-		2158	3				N	-0-					-0-	
09	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-		2049	3				N	-0-					-0-	
10	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-		2282	3				N	-0-					-0-	
11	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-		1924	3				N	-0-					-0-	
12	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-		2072	3				N	-0-					-0-	
01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-		2025	3				N	-0-					-0-	
LEOPARD, C. L.																			
				WELL #:	2	RRCID ->	229945	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL	DEPTH	11550	PERF.	9866 - 11316					
08	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-		3411	3				N	-0-					-0-	
09	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-		4218	3				N	-0-					-0-	
10	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-		3789	3				N	-0-					-0-	
11	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-		3951	3				N	-0-					-0-	
12	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-		4220	3				N	-0-					-0-	
01	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-		3553	3				N	-0-					-0-	
HINTON GAS UNIT																			
				WELL #:	6	RRCID ->	231646	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL	DEPTH	11575	PERF.	9887 - 11384					
08	1643 N	1303	-0-	-340	-0-		1303	3				N	-0-					-0-	
09	1440 N	1387	-0-	-53	-0-		1387	3				N	-0-					-0-	
10	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-		2419	3				N	-0-					-0-	
11	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-		2574	3				N	-0-					-0-	
12	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-		2558	3				N	-0-					-0-	
01	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-		2467	3				N	-0-					-0-	
HINTON GAS UNIT																			
				WELL #:	7	RRCID ->	233307	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL	DEPTH	11642	PERF.	10220 - 11453					
08	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-		3697	3				N	-0-					-0-	
09	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-		3545	3				N	-0-					-0-	
10	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-		3524	3				N	-0-					-0-	
11	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-		3342	3				N	-0-					-0-	
12	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-		3447	3				N	-0-					-0-	
01	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-		3670	3				N	-0-					-0-	
LEOPARD, C. L.																			
				WELL #:	4	RRCID ->	233905	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL	DEPTH	11638	PERF.	10330 - 11393					
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-		447	3				N	-0-					-0-	
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-		445	3				N	-0-					-0-	
10	403 N	307	-0-	-96	-0-		307	3				N	-0-					-0-	
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-		463	3				N	-0-					-0-	
12	403 N	75	-0-	-328	-0-		75	3				N	-0-					-0-	
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-		600	3				N	-0-					-0-	

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)				//CONT.//	91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//	879035													
BLACK, J. R.				WELL #:	4	RRCID -> 234547		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL	DEPTH 11783	PERF.10073 - 11602						
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-		3400	3			N	-0-					-0-
09	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-		3957	3			N	-0-					-0-
10	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-		3586	3			N	-0-					-0-
11	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-		3839	3			N	-0-					-0-
12	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-		4068	3			N	-0-					-0-
01	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-		4067	3			N	-0-					-0-
HINTON GAS UNIT					WELL #:	5	RRCID -> 234753		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL	DEPTH 11486	PERF. 9819 - 11324					
08	2108	N	2090	-0-	-18	-0-		2090	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	2039	-0-	-31	-0-		2039	3			N	-0-					-0-
10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-		2047	3			N	-0-					-0-
11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-		2066	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2015	-0-	-124	-0-		2015	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1941	-0-	-105	-0-		1941	3			N	-0-					-0-
BLACK, J. R.					WELL #:	7	RRCID -> 234869		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL	DEPTH 11835	PERF.10100 - 11636					
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-		323	3			N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-		231	3			N	-0-					-0-
10	217	N	174	-0-	-43	-0-		174	3			N	-0-					-0-
11	240	N	194	-0-	-46	-0-		194	3			N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-		258	3			N	-0-					-0-
01	186	N	158	-0-	-28	-0-		158	3			N	-0-					-0-
BARTON, H. P.					WELL #:	3	RRCID -> 240447		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL	DEPTH 11565	PERF. 9890 - 11408					
08	3565	X	3562	-0-	-3	-0-		3562	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3445	-0-	-5	-0-		3445	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	3296	-0-	-269	-0-		3296	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	3276	-0-	-264	-0-		3276	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3370	-0-	-288	-0-		3370	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3130	-0-	-497	-0-		3130	3			N	-0-					-0-
BLACK, J. R.					WELL #:	6	RRCID -> 241496		COMPL. DATE 05/17/2008		TOTAL	DEPTH 11649	PERF. 9936 - 11432					
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-		1044	3			N	-0-					-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-		753	3			N	-0-					-0-
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-		920	3			N	-0-					-0-
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-		781	3			N	-0-					-0-
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-		758	3			N	-0-					-0-
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-		1082	3			N	-0-					-0-
LEOPARD, C. L.					WELL #:	7	RRCID -> 241499		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL	DEPTH 11605	PERF. 9875 - 11291					
08	3782	X	3625	-0-	-157	-0-		3625	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	3585	-0-	-75	-0-		3585	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	3668	-0-	-114	-0-		3668	3			N	-0-					-0-
11	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-		3703	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3693	-0-	-58	-0-		3693	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3558	-0-	-193	-0-		3558	3			N	-0-					-0-
LEOPARD, C. L.					WELL #:	5	RRCID -> 241906		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL	DEPTH 11595	PERF. 9972 - 11310					
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-		20	3			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-		42	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-		50	3			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-		34	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)				//CONT.//	91101 150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HENDERSON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//	879035												
BLACK, J. R.				WELL #:	10	RRCID -> 243543		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 11867		PERF.10380 - 11487					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2759 X	2350	-0-	-409	-0-	2350	3					N	-0-			-0-	
09	2430 X	2257	-0-	-173	-0-	2257	3					N	-0-			-0-	
10	2511 X	2496	-0-	-15	-0-	2496	3					N	-0-			-0-	
11	2280 N	2192	-0-	-88	-0-	2192	3					N	-0-			-0-	
12	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3					N	-0-			-0-	
01	2511 N	2489	-0-	-22	-0-	2489	3					N	-0-			-0-	
BLACK, J. R.				WELL #:	5	RRCID -> 243813		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 11614		PERF. 9914 - 11351					
08	4464 X	3990	-0-	-474	-0-	3990	3					N	-0-			-0-	
09	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	3					N	-0-			-0-	
10	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	3					N	-0-			-0-	
11	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	3					N	-0-			-0-	
12	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	3					N	-0-			-0-	
01	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3					N	-0-			-0-	
YOUNG, REX GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 244950		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 11835		PERF. 9930 - 11642					
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3					N	-0-			-0-	
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3					N	-0-			-0-	
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3					N	-0-			-0-	
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3					N	-0-			-0-	
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3					N	-0-			-0-	
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3					N	-0-			-0-	
YOUNG, REX GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 245129		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10074 - 11616					
08	806 N	181	-0-	-625	-0-	181	3					N	-0-			-0-	
09	180 N	83	-0-	-97	-0-	83	3					N	-0-			-0-	
10	310 N	191	-0-	-119	-0-	191	3					N	-0-			-0-	
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3					N	-0-			-0-	
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3					N	-0-			-0-	
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-							N	-0-			-0-	
DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1				WELL #:	3	RRCID -> 247799		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10250 - 11697					
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-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
YOUNG, REX GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 247828		COMPL. DATE 01/20/2026		TOTAL DEPTH 11796		PERF. 9961 - 11584					
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3					N	-0-			-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-			-0-	
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3					N	-0-			-0-	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-							N	-0-			-0-	
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3					N	-0-			-0-	
01	SHUT IN	19	-0-	19	19	19	3					N	-0-			-0-	
BLACK, J. R.				WELL #:	9	RRCID -> 247832		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 11768		PERF. 9920 - 11468					
08	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3					N	-0-			-0-	
09	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3					N	-0-			-0-	
10	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3					N	-0-			-0-	
11	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3					N	-0-			-0-	
12	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3					N	-0-			-0-	
01	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3					N	-0-			-0-	

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)				//CONT.//	91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//	879035													
YOUNG, REX GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 251344		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL	DEPTH 11770	PERF.10030 - 11544						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
09	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
10	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
11	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
12	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
01	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1				WELL #:	5	RRCID -> 251347		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL	DEPTH 11870	PERF.11014 - 11680						
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BLACK, J. R.				WELL #:	8	RRCID -> 251349		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL	DEPTH 11810	PERF. 9928 - 11498						
08	2077	N	1958	-0-	-119	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
09	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
11	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	2011	-0-	-35	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	2009	-0-	-37	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
BARTON, H. P.				WELL #:	9	RRCID -> 251353		COMPL. DATE 06/02/2009		TOTAL	DEPTH 11920	PERF. 9936 - 11436						
08	3658	X	3646	-0-	-12	-0-	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
09	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
10	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
11	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
12	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	-0-	4717	3			N	-0-					-0-
01	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
HINTON GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID -> 251354		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL	DEPTH 11860	PERF.10050 - 11560						
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	210	N	133	-0-	-77	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
LEOPARD, C. L.				WELL #:	6	RRCID -> 252445		COMPL. DATE 06/21/2009		TOTAL	DEPTH 11650	PERF. 9960 - 11348						
08	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
09	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
10	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
11	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
12	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
01	2170	X	1771	-0-	-399	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
HINTON GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID -> 255990		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL	DEPTH 11780	PERF. 9925 - 11431						
08	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
09	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
10	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
11	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
12	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
01	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)				//CONT.//	91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//	879035														
REX YOUNG GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID -> 255992		COMPL. DATE 02/14/2010		TOTAL DEPTH 11940 PERF.10024 - 11599									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	31 N	20	-0-	-11	-0-				20	3			N	-0-					-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-				58	3			N	-0-					-0-
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-				228	3			N	-0-					-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-				233	3			N	-0-					-0-
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-				1094	3			N	-0-					-0-
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-				786	3			N	-0-					-0-
H. P. BARTON GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 261200		COMPL. DATE 02/19/2011		TOTAL DEPTH 11641 PERF. 9974 - 11503									
08	2821 N	2764	-0-	-57	-0-				2764	3			N	-0-					-0-
09	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-				2720	3			N	-0-					-0-
10	2635 N	2382	-0-	-253	-0-				2382	3			N	-0-					-0-
11	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-				2847	3			N	-0-					-0-
12	2821 N	2732	-0-	-89	-0-				2732	3			N	-0-					-0-
01	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-				2706	3			N	-0-					-0-
TRI-CITIES (PETTIT)					91101 250	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC					879035														
BAKER, MAUDE				WELL #:	8 C	RRCID -> 108813		COMPL. DATE 12/26/1983		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8263 - 8268									
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
LEOPARD, C. W.				WELL #:	2 C	RRCID -> 110614		COMPL. DATE 04/13/1984		TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8177 - 8182									
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
				PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2025 - WELL PLUGGED 09/30/25															
RIDDLESPIRGER, L. R. B				WELL #:	2 C	RRCID -> 112197		COMPL. DATE 08/02/1984		TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8194 - 8205									
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
MEREDITH, A. H.				WELL #:	3 C	RRCID -> 113013		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8203 - 8211									
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
MEREDITH, A.H.				WELL #:	4 C	RRCID -> 121941		COMPL. DATE 07/29/1986		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8327 - 8332									
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (RODESSA)														CNTY: HENDERSON	
ATMOS PIPELINE - TEXAS															
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT															
WELL #: 19 R RRCID -> 049708 COMPL. DATE 10/19/1948 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7728 - 7816															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT															
WELL #: 21 R RRCID -> 049709 COMPL. DATE 02/11/1957 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A															
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-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT															
WELL #: 22 R RRCID -> 049710 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7765															
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116	
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116	
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116	
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116	
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116	
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT															
WELL #: 23RH RRCID -> 291532 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8092 - 11125															
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-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT															
WELL #: 24RH RRCID -> 293939 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8155 - 11017															
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-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TRI-CITIES (TRAVIS PEAK)														CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 3 RRCID -> 274105 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 8868															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER)														CNTY: HENDERSON	
ATMOS PIPELINE - TEXAS															
TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1)															
WELL #: 1 L RRCID -> 015734 COMPL. DATE 01/01/1960 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8496 - 8721															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-				-0-
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-				-0-
*10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				-0-
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BRG LONE STAR LTD.															
TRI-CITIES, GU #1															
WELL #: 1 T RRCID -> 015741 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8592 - 8672															
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	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-				-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-				-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
GLADNEY GU															
WELL #: 2 RRCID -> 043128 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9071 - 9534															
08	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-				-0-
09	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-				-0-
10	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-				-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-				-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
JACKSON, W. W.															
WELL #: 1 RRCID -> 049449 COMPL. DATE 10/10/1970 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8510 - 8710															
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-				-0-
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-				-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-				-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-				-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER															
KALE UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 067439 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 11723 PERF. 10220 - 10077															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
TCGU6 (BAKER, MAUDE -1)															
WELL #: 1 RRCID -> 015728 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8398 - 8498															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HENDERSON						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																
TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 034943 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8981 - 9811																
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756																
08	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
09	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
10	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
11	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
12	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
01	2263 N	2067	-0-	-196	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
TCGU8 (BAKER, J.D. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 034945 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8496 - 9817																
08	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
09	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
10	3503 X	3337	-0-	-166	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
11	3390 X	1663	-0-	-1727	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
12	3503 X	1368	-0-	-2135	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
01	3503 X	1053	-0-	-2450	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A																
08	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
09	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
10	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
11	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
12	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
01	1240 N	1111	-0-	-129	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -2) WELL #: 1 L RRCID -> 037230 COMPL. DATE 09/05/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8989 - 9760																
08	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
10	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
11	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
12	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A																
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2) WELL #: 2 T RRCID -> 038724 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH 9852 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
08	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3			N	-0-	-0-
09	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3			N	-0-	-0-
10	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	3			N	-0-	-0-
11	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-	-0-
12	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	3			N	-0-	-0-
01	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			N	-0-	-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -3) WELL #: 2 T RRCID -> 038733 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 9858 PERF. N/A												
08	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-	-0-
09	660 N	569	-0-	-91	-0-	569	3			N	-0-	-0-
10	682 N	615	-0-	-67	-0-	615	3			N	-0-	-0-
11	660 N	619	-0-	-41	-0-	619	3			N	-0-	-0-
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-	-0-
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-	-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A												
08	558 N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-	-0-
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-	-0-
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-	-0-
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-	-0-
12	558 N	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-	-0-
01	558 N	318	-0-	-240	-0-	318	3			N	-0-	-0-
TCGU7 (LEOPARD, C.W. -2) WELL #: 3 T RRCID -> 054993 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6466 - 9786												
08	42641 X	-0-	-0-	-42641	-0-					N	-0-	-0-
*09	13949 X	5349	-0-	-8600	-0-	5349	3			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2025 - WELL PLUGGED 09/30/25												
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704												
08	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-	-0-
09	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-	-0-
10	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-	-0-
11	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-	-0-
12	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-	-0-
01	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-	-0-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144												
08	651 N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-	-0-
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-	-0-
10	589 N	579	-0-	-10	-0-	579	3			N	-0-	-0-
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-	-0-
12	651 N	648	-0-	-3	-0-	648	3			N	-0-	-0-
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	961 N	918	-0-	-43	-0-	918	3			N	-0-			-0-
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-			-0-
10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-			-0-
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-			-0-
12	961 N	922	-0-	-39	-0-	922	3			N	-0-			-0-
01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-			-0-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TCGU1 (DOSSER, W.J. -1) WELL #: 4 RRCID -> 068964 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 9629														
08	3999 X	3605	-0-	-394	-0-	3605	3			N	-0-			-0-
09	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	3			N	-0-			-0-
10	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			N	-0-			-0-
11	3780 X	3759	-0-	-21	-0-	3759	3			N	-0-			-0-
12	4185 X	3567	-0-	-618	-0-	3567	3			N	-0-			-0-
01	4185 X	3407	-0-	-778	-0-	3407	3			N	-0-			-0-
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510														
08	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-			-0-
09	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-			-0-
10	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-			-0-
11	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-			-0-
12	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-			-0-
01	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-			-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635														
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-			-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-			-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			-0-
01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-			-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194														
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-			-0-
09	390 N	354	-0-	-36	-0-	354	3			N	-0-			-0-
10	403 N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-			-0-
11	390 N	351	-0-	-39	-0-	351	3			N	-0-			-0-
12	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-			-0-
01	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER)		//CONT.//		91101 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035						
TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2)		WELL #:		4	RRCID -> 076006		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 3		N	-0-	-0-
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3		N	-0-	-0-
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3		N	-0-	-0-
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3		N	-0-	-0-
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3		N	-0-	-0-
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3		N	-0-	-0-
TEXIE YOUNG "A"		WELL #:		1	RRCID -> 077708		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789	
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -3)		WELL #:		3	RRCID -> 100338		COMPL. DATE 11/25/1992		TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 8646	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4)		WELL #:		2	RRCID -> 103294		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 9678	
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-	-0-
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	29 3		N	-0-	-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -2)		WELL #:		3	RRCID -> 106879		COMPL. DATE 08/05/1983		TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -3)		WELL #:		4	RRCID -> 107370		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TCGU9 (RYON, J.E. -2)		WELL #:		2	RRCID -> 108447		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816	
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-	-0-
09	390 N	1	-0-	-389	-0-	1 3		N	-0-	-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-	-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
09	180 N	102	-0-	-78	-0-	102	3			N	-0-			-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-			-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
01	124 N	37	-0-	-87	-0-	37	3			N	-0-			-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5) WELL #: 3 RRCID -> 111898 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338														
08	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-			-0-
09	180 N	107	-0-	-73	-0-	107	3			N	-0-			-0-
10	186 N	50	-0-	-136	-0-	50	3			N	-0-			-0-
11	180 N	22	-0-	-158	-0-	22	3			N	-0-			-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			-0-
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-			-0-
TCGU1 (RIDDLESPEGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742														
08	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-			-0-
09	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-			-0-
10	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-			-0-
11	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-			-0-
12	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-			-0-
01	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-			-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3) WELL #: 6 T RRCID -> 113014 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 9618														
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-			-0-
09	540 N	483	-0-	-57	-0-	483	3			N	-0-			-0-
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-			-0-
11	570 N	535	-0-	-35	-0-	535	3			N	-0-			-0-
12	496 N	446	-0-	-50	-0-	446	3			N	-0-			-0-
01	558 N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-			-0-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826														
08	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-			-0-
09	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-			-0-
10	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-			-0-
11	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-			-0-
12	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-			-0-
01	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-			-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035									
TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	124 N	4	-0-	-120	-0-	4	3	N	-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-
12	124 N	47	-0-	-77	-0-	47	3	N	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771									
08	1550 N	1496	-0-	-54	-0-	1496	3	N	-0-
09	1710 N	1438	-0-	-272	-0-	1438	3	N	-0-
10	1643 N	1563	-0-	-80	-0-	1563	3	N	-0-
11	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3	N	-0-
12	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3	N	-0-
01	1550 N	1358	-0-	-192	-0-	1358	3	N	-0-
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485									
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8) WELL #: 7 RRCID -> 116627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664									
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686									
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050									
08	1271 N	277	-0-	-994	-0-	277	3	N	-0-
09	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-
10	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-
11	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3	N	-0-
12	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3	N	-0-
01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3	N	-0-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891									
08	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3	N	-0-
09	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3	N	-0-
10	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3	N	-0-
11	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3	N	-0-
12	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3	N	-0-
01	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3	N	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035									
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
08	7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	3		
09	8274 X	8274	-0-	-0-	-0-	8274	3		
10	8310 X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	3		
11	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	3		
12	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	3		
01	8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	3		
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259									
08	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3		
09	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3		
10	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3		
11	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3		
12	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3		
01	1643 N	1633	-0-	-10	-0-	1633	3		
MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010									
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3		
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		
10	155 N	81	-0-	-74	-0-	81	3		
11	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	3		
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		
TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064									
08	93 N	26	-0-	-67	-0-	26	3		
09	90 N	33	-0-	-57	-0-	33	3		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4) WELL #: 7 T RRCID -> 120666 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9260 - 9661									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER)		//CONT.//		91101 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
TCGU3 (YOUNG, M.G. -5)		WELL #:		5	RRCID -> 120927		COMPL. DATE 04/09/1986		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8462 - 9147	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 3		N	-0-			-0-
09	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 3		N	-0-			-0-
10	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 3		N	-0-			-0-
11	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940 3		N	-0-			-0-
12	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 3		N	-0-			-0-
01	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112 3		N	-0-			-0-
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3)		WELL #:		5	RRCID -> 121062		COMPL. DATE 04/25/1986		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 9387 - 9644	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5)		WELL #:		8	RRCID -> 121097		COMPL. DATE 04/28/1986		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8397 - 9708	
08	496 N	471	-0-	-25	-0-	471 3		N	-0-			-0-
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3		N	-0-			-0-
10	403 N	369	-0-	-34	-0-	369 3		N	-0-			-0-
11	450 N	242	-0-	-208	-0-	242 3		N	-0-			-0-
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 3		N	-0-			-0-
01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3		N	-0-			-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6)		WELL #:		9	RRCID -> 121296		COMPL. DATE 05/16/1986		TOTAL DEPTH 9930		PERF. 8998 - 9725	
08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 3		N	-0-			-0-
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 3		N	-0-			-0-
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-			-0-
11	540 N	16	-0-	-524	-0-	16 3		N	-0-			-0-
12	558 N	159	-0-	-399	-0-	159 3		N	-0-			-0-
01	558 N	6	-0-	-552	-0-	6 3		N	-0-			-0-
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6)		WELL #:		4	RRCID -> 121507		COMPL. DATE 05/15/1986		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 8870 - 9167	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 3		N	-0-			-0-
WALLACE, T.H.		WELL #:		A 1	RRCID -> 121725		COMPL. DATE 06/30/1986		TOTAL DEPTH 4985		PERF. 4840 - 4900	
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4)		WELL #:		6	RRCID -> 123364		COMPL. DATE 02/01/1987		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8514 - 9199	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
TCGU3 (YOUNG, M.G. -6) WELL #: 6 RRCID -> 125420 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235														
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	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730														
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3				N	-0-		-0-
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3				N	-0-		-0-
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3				N	-0-		-0-
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3				N	-0-		-0-
12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3				N	-0-		-0-
01	806 N	724	-0-	-82	-0-	724	3				N	-0-		-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068														
08	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3				N	-0-		-0-
09	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3				N	-0-		-0-
10	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3				N	-0-		-0-
11	2160 N	1453	-0-	-707	-0-	1453	3				N	-0-		-0-
12	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3				N	-0-		-0-
01	2232 N	1560	-0-	-672	-0-	1560	3				N	-0-		-0-
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -7) WELL #: 5 RRCID -> 126210 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8527 - 9011														
08	651 N	623	-0-	-28	-0-	623	3				N	-0-		-0-
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3				N	-0-		-0-
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3				N	-0-		-0-
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3				N	-0-		-0-
12	837 N	830	-0-	-7	-0-	830	3				N	-0-		-0-
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3				N	-0-		-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848														
08	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3				N	-0-		-0-
09	300 N	58	-0-	-242	-0-	58	3				N	-0-		-0-
10	279 N	118	-0-	-161	-0-	118	3				N	-0-		-0-
11	300 N	120	-0-	-180	-0-	120	3				N	-0-		-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3				N	-0-		-0-
01	124 N	35	-0-	-89	-0-	35	3				N	-0-		-0-
TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662														
08	1023 N	959	-0-	-64	-0-	959	3				N	-0-		-0-
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3				N	-0-		-0-
10	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3				N	-0-		-0-
11	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3				N	-0-		-0-
12	1147 N	1115	-0-	-32	-0-	1115	3				N	-0-		-0-
01	1209 N	1008	-0-	-201	-0-	1008	3				N	-0-		-0-
ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843														
08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3				N	-0-		-0-
09	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3				N	-0-		-0-
10	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3				N	-0-		-0-
11	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3				N	-0-		-0-
12	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3				N	-0-		-0-
01	1271 N	1097	-0-	-174	-0-	1097	3				N	-0-		-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON																			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																			
TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931																			
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		
08	2542 N	2455	-0-	-87	-0-	2455	3				N	-0-					-0-		
09	2460 N	2234	-0-	-226	-0-	2234	3				N	-0-					-0-		
10	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3				N	-0-					-0-		
11	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3				N	-0-					-0-		
12	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3				N	-0-					-0-		
01	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3				N	-0-					-0-		

ROYALL, DANNY										WELL #:	2	RRCID ->	221087	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	8540 - 9234
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

TCGU1 (DOSSER, W. J. -2)										WELL #:	12	RRCID ->	225288	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8325 - 9823
08	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	3				N	-0-					-0-		
09	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	3				N	-0-					-0-		
10	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	3				N	-0-					-0-		
11	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	3				N	-0-					-0-		
12	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	3				N	-0-					-0-		
01	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	3				N	-0-					-0-		

TCGU3 (YOUNG, M. G. -7)										WELL #:	7	RRCID ->	231644	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8530 - 9264
08	3100 N	3194	-0-	94	378	3194	3				N	-0-					-0-		
09	3322 X	2944	-0-	-378	-0-	2944	3				N	-0-					-0-		
10	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3				N	-0-					-0-		
11	2490 X	1913	-0-	-577	-0-	1913	3				N	-0-					-0-		
12	2573 X	1039	-0-	-1534	-0-	1039	3				N	-0-					-0-		
01	2573 X	1351	-0-	-1222	-0-	1351	3				N	-0-					-0-		

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12)										WELL #:	9	RRCID ->	234202	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	10037	PERF.	7920 - 9817
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-					-0-		
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3				N	-0-					-0-		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3				N	-0-					-0-		
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3				N	-0-					-0-		

E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1										WELL #:	3	RRCID ->	273516	COMPL. DATE	08/11/2014	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	8634 - 9152
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3				N	-0-					-0-		
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3				N	-0-					-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3				N	-0-					-0-		
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-		

TRINIDAD, S. E. (COTTON VALLEY)			91237 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON		
UNITED OIL & SHALE LLC			103207					
OPTIMUS PRIME			WELL #: 1	RRCID -> 294279	COMPL. DATE 09/06/2022	TOTAL DEPTH 11150	PERF. 9040 - 10518	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)			91237 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON		
UNITED OIL & SHALE LLC			103207					
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY			WELL #: 1	RRCID -> 108812	COMPL. DATE 01/11/1984	TOTAL DEPTH 8295	PERF. 7850 - 7947	
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-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
SPI-SWD			WELL #: 1	RRCID -> 177753	COMPL. DATE 06/22/2000	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4201 - 4428	
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ARNOLD			WELL #: 1	RRCID -> 179798	COMPL. DATE 10/09/2000	TOTAL DEPTH 9383	PERF. 8288 - 8292	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY			WELL #: 2	RRCID -> 179984	COMPL. DATE 10/25/2000	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8223 - 8232	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY			WELL #: 3	RRCID -> 182147	COMPL. DATE 03/29/2001	TOTAL DEPTH 9399	PERF. 7818 - 8306	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HENDERSON				
UNITED OIL & SHALE LLC //CONT.// 103207														
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY WELL #: 4										RRCID -> 182383	COMPL. DATE 04/15/2001	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8242	- 8328
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8			8
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 3										RRCID -> 183689	COMPL. DATE 01/31/2006	TOTAL DEPTH 9382	PERF. 8274	- 8330
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TEXAS POWER & LIGHT COMPANY WELL #: 6										RRCID -> 185476	COMPL. DATE 10/10/2001	TOTAL DEPTH 8510	PERF. 8224	- 8273
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TEXAS POWER & LIGHT COMPANY WELL #: 5										RRCID -> 187256	COMPL. DATE 01/14/2002	TOTAL DEPTH 8501	PERF. 8213	- 8379
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ARNOLD WELL #: 3										RRCID -> 187687	COMPL. DATE 02/22/2002	TOTAL DEPTH 8876	PERF. 7978	- 8375
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 4										RRCID -> 188569	COMPL. DATE 04/15/2002	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8655	- 8819
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	50			50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46			96
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			96

TXU-AIRHEART WELL #: 1										RRCID -> 188998	COMPL. DATE 04/28/2002	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7779	- 7939
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	91237	500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HENDERSON				
UNITED OIL & SHALE LLC				//CONT.//	103207														
ARNOLD				WELL #:	4		RRCID -> 190914		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7769	-	8135				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.				WELL #:	8		RRCID -> 192975		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7734	-	8373				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.				WELL #:	9		RRCID -> 199012		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7718	-	8287				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.				WELL #:	10		RRCID -> 204344		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8326	-	8480				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-

ARNOLD				WELL #:	6		RRCID -> 206399		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7844	-	8212				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING INC.				WELL #:	11		RRCID -> 216553		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7884	-	8012				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-

WAREING				WELL #:	4		RRCID -> 216555		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH	8501	PERF. 7744	-	8030				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		91237	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
UNITED OIL & SHALE LLC				//CONT.//		103207											
ARNOLD				WELL #:		7		RRCID -> 218870		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8209					
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5				5
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5

ENSERCH PROCESSING, INC.				WELL #:		1		RRCID -> 288534		COMPL. DATE 11/21/2019		TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7842 - 7880					
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CINRON ENERGY, LLC				WELL #:		153512		RRCID -> 186462		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 11233 PERF. 8035 - 8047					
LINDER						1											
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
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57

LINDER				WELL #:		2		RRCID -> 188787		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030					
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LINDER				WELL #:		3		RRCID -> 188985		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8026 - 8038					
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-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC				WELL #:		657295		RRCID -> 216865		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8136					
ZOLLER HEIRS						1											
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VAN BASA RESOURCES, INC. SWAIN, O.L. 11B		93042 001 053974		ASSOCIATED		49B		CNTY: VAN ZANDT								
		WELL #:		7		RRCID -> 128566		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH		2997 PERF. 2510 - 2540				
M 0	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	* AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SWAIN, O.L. 109		WELL #:		4		RRCID -> 199679		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH		3010 PERF. 2752 - 2766				
08	95 R	95	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2	59	9	Y	54	59	1		24
09	90 #	87	-0-	-3	-0-	-0-	28	2	59	9	Y	54	52	1		26
10	97 R	97	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2	63	9	Y	57	58	1		25
11	DLQ G-10	122	-0-	122	122	122	42	2	80	9	Y	73	71	1		27
12	DLQ G-10	119	-0-	119	241	241	50	2	69	9	Y	63	65	1		25
01	DLQ G-10	122	-0-	122	363	363	45	2	77	9	Y	70	68	1		27
THOMPSON, I. W. 401		WELL #:		24		RRCID -> 207359		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH		3010 PERF. 2446 - 2488				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
VAN (AUSTIN CHALK) BASA RESOURCES, INC. SWAIN, W. F. 9		93042 166 053974		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT								
		WELL #:		9		RRCID -> 199389		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH		2932 PERF. 2450 - 2575				
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	288	2	9	9	Y	8	8	1		2
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2	7	9	Y	6	7	1		1
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	199	2	8	9	Y	7	5	1		3
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	291	2	8	9	Y	7	7	1		3
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	297	2	7	9	Y	6	6	1		3
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	245	2	7	9	Y	6	6	1		3
SWAIN, W. F. 9		WELL #:		7		RRCID -> 199391		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		2939 PERF. 2385 - 2575		
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	523	2	9	9	Y	8	9	1		2
09	480 N	469	-0-	-11	-0-	-0-	461	2	8	9	Y	7	8	1		1
10	527 N	426	-0-	-101	-0-	-0-	417	2	9	9	Y	8	4	1		5
11	510 N	473	-0-	-37	-0-	-0-	465	2	8	9	Y	7	8	1		4
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	508	2	9	9	Y	8	8	1		4
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	439	2	9	9	Y	8	8	1		4
VAN, WEST (RODESSA -A-) S N D ENERGY COMPANY, INC. BROWNING, L.P.		93049 585 741084		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT								
		WELL #:		1		RRCID -> 188797		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		7056 PERF. 6204 - 6300		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VAN, WEST (RODESSA -A-)														
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER														
CLARK, J. B.														
WELL #: 1 RRCID -> 103570 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6178 - 6208														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
VANDERBEEK (BOSSIER SAND)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
HAYNIE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 189448 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 15259 PERF.14514 - 15123														
08	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-			-0-
09	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-			-0-
10	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-			-0-
11	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-			-0-
12	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-			-0-
01	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-			-0-
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC														
VANDERBEEK, J. W.														
WELL #: 1 RRCID -> 180707 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14950 - 14960														
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME)														
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC														
VANDERBEEK, J. W. GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 170942 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16448 - 17354														
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VANDERBEEK														
WELL #: 2 RRCID -> 246645 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 17762 PERF.16578 - 17156														
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
VINDICATOR (COTTON VALLEY LIME)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
FROST														
WELL #: 2 RRCID -> 162561 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15187 - 15620														
08	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-			-0-
09	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-			-0-
10	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-			-0-
11	2010 N	1828	-0-	-182	-0-	1828	2			N	-0-			-0-
12	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-			-0-
01	1922 N	1899	-0-	-23	-0-	1899	2			N	-0-			-0-

WESSON (SMACKOVER)				96484 700		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VAN ZANDT							
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365																	
HOLLAND-BROWNING				WELL #:	1	RRCID -> 131905				COMPL. DATE 11/11/1998				TOTAL DEPTH 14660 PERF.13808 - 14164							
M	0	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
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-
12		0 W	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
01		0 W	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
GLOVER				WELL #:	1	RRCID -> 133889				COMPL. DATE 02/11/1990				TOTAL DEPTH 14765 PERF.14044 - 14330							
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-
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
SIMS				WELL #:	1	RRCID -> 136999				COMPL. DATE 08/25/1990				TOTAL DEPTH 14890 PERF.14372 - 14456							
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-
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME)				98042 300		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903																	
FOREE				WELL #:	1	RRCID -> 241807				COMPL. DATE 08/15/2008				TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 10949							
08		3286 X	3021	-0-	-265	-0-		3002	2	19	9	N	17								192
09		3120 X	2947	-0-	-173	-0-		2947	2			N	-0-								192
10		3224 X	3146	-0-	-78	-0-		3043	2	103	9	N	94								286
11		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-		3248	2	39	9	N	35	206	1						115
12		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-		3326	2			N	-0-								115
01		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-		3103	2	68	9	N	62								177
FAULCONER ENERGY, LLC				263648																	
MUMBERSON ET AL				WELL #:	2	RRCID -> 133367				COMPL. DATE 12/28/1989				TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893							
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-								-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-								-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-								-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-								-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-								-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-								-0-
MUMBERSON ET AL				WELL #:	3	RRCID -> 138285				COMPL. DATE 04/09/1991				TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948							
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-								-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-								-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-								-0-

WINKLER, S. (COTTON VALLEY LIME) //CONT.//				98042 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764													
HILL, F. S. TRUSTEE				WELL #:	1	RRCID ->	105232	COMPL. DATE	04/20/1983	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.10809	- 10843			
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	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35	
MINZE, EARL				WELL #:	1	RRCID ->	113471	COMPL. DATE	10/08/1984	TOTAL	DEPTH	11100	PERF.10852	- 10860			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44	
OLD UNION OPERATING COMPANY				621149													
HEATH				WELL #:	1	RRCID ->	139694	COMPL. DATE	09/28/1991	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.11036	- 11043			
08	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	-0-	2649	2	1	9	N	1			66	
09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	-0-	2278	2	1	9	N	1			67	
10	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	-0-	2768	2	18	9	N	16			83	
11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	-0-	2153	2	23	9	N	21			104	
12	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	-0-	2254	2	6	9	N	5			109	
*01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	-0-	1850	2	14	9	N	13			122	
HOWELL-ANDERSON				WELL #:	1	RRCID ->	141212	COMPL. DATE	03/03/1992	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.11172	- 11187			
08	1023	N	399	-0-	-624	-0-	-0-	398	2	1	9	N	1			36	
09	660	N	561	-0-	-99	-0-	-0-	550	2	11	9	N	10			46	
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	-0-	760	2	11	9	N	10			56	
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	723	2	20	9	N	18			74	
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2	3	9	N	3			77	
01	775	N	610	-0-	-165	-0-	-0-	596	2	14	9	N	13			90	
SIMPSON				WELL #:	1	RRCID ->	218660	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL	DEPTH	11416	PERF.11064	- 11101			
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-			30	
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-			30	
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	-0-	908	2	3	9	N	3			33	
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	775	2	17	9	N	15			48	
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	818	2	12	9	N	11			59	
01	310	N	121	-0-	-189	-0-	-0-	118	2	3	9	N	3			62	
WINKLER, S. (RODESSA)				98042 329	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FREESTONE						
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764													
FERGUSON, J. R. ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	177339	COMPL. DATE	02/20/2000	TOTAL	DEPTH	11000	PERF. 6650	- 6660			
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			48	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			48	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			48	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			48	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			48	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			48	

(GWN415)

03/17/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JANUARY 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 1194

OIL AND GAS DIVISION

WONDERLAND (BOSSIER SAND)		98452 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON						
BRG LONE STAR LTD.		090870												
ALLISON		WELL #: 1		RRCID -> 177853		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 15757 PERF.13870 - 13902						
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
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-			-0-
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-			-0-
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-			-0-
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-			-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-			-0-
01	372 N	259	-0-	-113	-0-	259	3			N	-0-			-0-

(GWN415)

03/17/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS